

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS		
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579								
AMANDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166541		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3645 - 3664		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS		
TEXACO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 152679		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS		
VASTAR FEE		WELL #: 2		RRCID -> 196402		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 15490 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-				

WILDLCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALKER						
ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599									
STATE LEASE 103230				WELL #:	0001 L	RRCID ->	264826	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8301 - 8362
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:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BXP OPERATING, LLC				042191									
GRANBURY				WELL #:	1	RRCID ->	260375	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	8645 - 10809
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:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
TYRRELL-COMBEST B				WELL #:	1	RRCID ->	276143	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	15347	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	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:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 S. SOUR LAKE WELL #: 1 RRCID -> 291339 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9156 PERF.10304 - 10344

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		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-

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
 BONETTI, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 164126 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13250 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	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-

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 L. CORNELIUS WELL #: 13 RRCID -> 263781 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 12619 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.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK								
CARR RESOURCES, INC.				135180											
BLACKJACK		WELL #:		1	RRCID -> 176480	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 15001	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-							

PIRTLAW		WELL #:		1	RRCID -> 234011	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 16033	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-							

CASTEX ENERGY, INC.		139609		WELL #:	1	RRCID -> 288859	COMPL. DATE 08/08/2019	TOTAL DEPTH 12797	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/19/2021											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK						
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655									
MILES		WELL #:		1	RRCID -> 279994	COMPL. DATE 07/24/2015	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9778	- 9806				
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	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-					

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081			CNTY: POLK						
JOHNSON, B. P.													
WELL #:		1		RRCID -> 202876	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 13177	PERF. 9858	- 9982					
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	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-					

BP AMERICA A-62				1			CNTY: POLK						
WELL #:		1		RRCID -> 257205	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8588	- 8762					
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	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-					

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830	- 11932						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-					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-							

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 105	RRCID -> 280813	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 2960	- 3952						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-							

DENBURY ONSHORE, LLC				215343	RRCID -> 133250	COMPL. DATE 07/21/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4347	- 4352						
TURNER, B. L.				WELL #: 15											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
KEYSTONE MILLS		WELL #:		46	RRCID ->	190877	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10488 - 10494		
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-					

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
BLACKSTONE A-917		WELL #:		1	RRCID ->	231726	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144											
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	277267	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	9132	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY					
ENPOWER RESOURCES INC.				252992								
WOOD, VALDA				WELL #: 1	RRCID -> 179465	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12690	- 12730			
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EVERGREEN ENERGY, INC.				256489			CNTY: MONTGOMERY					
COULTER, JOHN				WELL #: 1	RRCID -> 234972	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10489	- 10511			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-				

FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774			CNTY: MONTGOMERY					
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 165888	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 9387	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.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 SAKATO, GEORGE T. WELL #: 1 RRCID -> 276145 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 5800 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		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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 HOSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279507 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190

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-

HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
 PRASIFKA, JOE TERRY WELL #: 1 RRCID -> 208837 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14307 - 14328

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIBERTY						
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		//CONT.//		378508									
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 209511	COMPL. DATE 05/11/2013	TOTAL DEPTH 13285	PERF.13283	- 13395				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-					

HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		102	RRCID -> 138163	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 11135	PERF.10380	- 10405				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		63	RRCID -> 179995	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 11006	PERF. 8996	- 9010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		236	RRCID ->	180010	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10812 - 10848
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-

BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180401	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.11844 - 11852
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-

KGFCU (1B)		WELL #:		5404 D	RRCID ->	189751	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2862 - 2866
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8482 - 8488	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	134	RRCID ->	242383	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	8776 - 8792	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:	1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	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-				

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 279215	COMPL. DATE 10/06/2014	TOTAL DEPTH 15169	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAER RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 279468	COMPL. DATE 04/04/2015	TOTAL DEPTH 13811	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID -> 280751	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 13113	PERF. 12822 - 12844						
M	ALLOW CODE	GAS 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-						

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JASPER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	15011	PERF.13416	- 13450	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0									AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHIELDS HBR		WELL #:		1	RRCID ->	291359	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

INLAND OCEAN, INC.		424607		WELL #:	1	RRCID ->	290212	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A
KAINER HEIRS												
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/14/2021										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JHP OPERATING, LLC		432463		WELL #:	1	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14556	- 15897
HENRY FEE													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON							
JOY RESOURCES, INC.				447952										
TAYLOR JOSEY				WELL #: 1	RRCID -> 245853	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 11233	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KD ENERGY, LLC				452996			CNTY: JEFFERSON							
MATL				WELL #: 1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 14200	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-						

KEBO OIL & GAS, INC.				453170			CNTY: JEFFERSON							
GRACE BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 263907	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12570 - 12576						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #: 23	RRCID -> 166845	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF.12610	- 12620					
M	ALLOW CODE	GAS 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-						

HINTZ ESTATE -A-				WELL #: 2	RRCID -> 211974	COMPL. DATE 11/04/1991	TOTAL DEPTH 3554	PERF. 1690	- 1695					
M	ALLOW CODE	GAS 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	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-						

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				WELL #: 2RE	RRCID -> 192717	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 15740	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS								
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
QUAIL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 8846	-	8847					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-							

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		4	RRCID -> 210127	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9124	PERF. 8025	-	8027					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-							

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51R	RRCID -> 227310	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9450	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	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-							

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 64 RRCID -> 291368 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16520 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	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-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
POWELL GROUP WELL #: 1 RRCID -> 257139 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.11486 - 11503

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

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

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MONTE CARLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173905 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 17219 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA			
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125						
BRIARCOVE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 208180	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10862	- 11416	
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-				

POCO LLC				668802						
HBR RUBEL				WELL #: 1	RRCID -> 278886	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 2706	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-				

PRIME OPERATING COMPANY				677770						
INMAN, T. E. ET AL				WELL #: 1A	RRCID -> 182932	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 11599	PERF.11390	- 11404	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED		01/26/2022								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDLCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
STAFFORD, JOE W. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 132477	COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10304	PERF. 9120	-	9126					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID -> 179986	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10612	-	10620					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID -> 180815	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10970	-	11055					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BURLESON								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
VASTAR BONNER		WELL #:		1	RRCID -> 183973	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 19458	PERF.14396	- 14473						
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 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
05	0 W	-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 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		696675		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BURLESON							
BAHR INTEREST ET AL UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 165882	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 12015	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-							

RUST OIL CORP.		737890		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BURLESON							
MUNSON, H.C.		WELL #:		4	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDLCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 16ST RRCID -> 175879 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10830 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-

THE GEORGE FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 203686 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11900 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-

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 193969 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12088

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA			
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.				780277						
HERRIN				WELL #: 1	RRCID -> 254817	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 16268	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-				

SMALL, R.P. CORP.				789221			TOTAL DEPTH 11314 PERF.11525 - 12044			
GARRETT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 266501	COMPL. DATE 08/24/2008				
01	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-				

SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257			TOTAL DEPTH 11520 PERF.11290 - 11300			
FOSTER "C"				WELL #: 3	RRCID -> 191847	COMPL. DATE 05/30/1998				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY								
TC OIL AND GAS, LLC				840303											
NELSON TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554			CNTY: MONTGOMERY								
HOLY COMFORTER UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			CNTY: MONTGOMERY								
BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 207994	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF.	10598 - 10709						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099						
BP "B"		WELL #:		1	RRCID -> 210886	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 11030	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HICKORY CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 233354	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 12950	PERF.10032 - 10042		
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-				

KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 239757	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 12357	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
RICE UNIVERSITY A 460		WELL #:		2	RRCID -> 242845	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 12300	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-							

RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 283642	COMPL. DATE 12/29/2011	TOTAL DEPTH 12175	PERF. 10244 - 10252	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

UPLAND OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 281252	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5023 - 5033	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WILDCAT VIA OIL COMPANY SMITHERS		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO				
			884905							
		WELL #:		RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT	282	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT	282	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT	282	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT	282	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT	282	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT	282	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT	282	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT	282	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT	282	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT	282	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT	282	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT	282	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999										

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

VIPER S.W.D., LLC MALOTA UNIT			886209			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5734 - 5742				
			1	RRCID -> 248811	COMPL. DATE 05/19/2006					
		WELL #:								
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	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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC JEFFREY, J. ET AL			902815			TOTAL DEPTH 13508 PERF. N/A				
			1	RRCID -> 209805	COMPL. DATE 05/07/2005					
		WELL #:								
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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874											
BLACK STONE A-535		WELL #:		1	RRCID -> 266927	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 13183	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	T. A.	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-							

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263											
PDO NATHAN WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID -> 216955	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 2000	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-							

PDO PAINTER				WELL #:	1	RRCID -> 216956	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1099 - 1104						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263								
PDO MCDANIEL		WELL #:		1	RRCID ->	216957	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1710 - 1790
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-						

ZARVONA ENERGY LLC		950523										
BLACK STONE "DJ"		WELL #:		1	RRCID ->	204820	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	20600	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-						

BLACK STONE MINERALS A-383		WELL #:		1	RRCID ->	230876	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	21755	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.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 PHILLIPS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 240782 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15650 - 15660

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

BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 278942 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14484 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-

ZAZA ENERGY, LLC 950545
 GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 262753 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12061 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-

ACE, NORTH (3200)		00420 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
ARCADIA OPERATING, LLC		028734													
SANTA FE "B"		WELL #:	2	RRCID ->	255957	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2966 - 2972				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

ACE, NORTH (4830)		00420 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
ARCADIA OPERATING, LLC		028734													
BLACK STONE D		WELL #:		RRCID ->	185951	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	4948	PERF.	4802 - 4807				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2008

BLUE BRANCH		00420 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
		028734													
		WELL #:	1	RRCID ->	291217	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	5064 - 5067				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	568	-0-	568	568	565	2	3	9	N	3				3
04	0	148	-0-	148	716	148	2			N	-0-				3
05	0	252	-0-	252	968	250	2	2	9	N	2				5
06	0	290	-0-	290	1258	290	2			N	-0-				5
07	1850	784	-0-	-1066	192	784	2			N	-0-				5
08	5735	7	-0-	-5728	-0-	7	2			N	-0-				5
09	5550	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-				5
10	2927	-0-	-0-	-2927	-0-					N	-0-				5
11	2310	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-				5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		2,049				TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

ACE, NORTH (4850)		00420 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734									
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #:	1	RRCID ->	203096	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	5032	PERF. 4879 - 4882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ACE, NORTH (JACKSON 4240)		00420 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908									
SAMUEL L.		WELL #:	1	RRCID ->	285892	COMPL. DATE	05/01/2018	TOTAL DEPTH	5049	PERF. 4246 - 4248	
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 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 A	-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-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/25/2020									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ADAMS RANCH (HACK. 1ST)		00650 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
LOW-END OIL LLC		510360									
ARCO FEE 99 UNIT		WELL #:		RRCID ->	254226	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 6476 - 6482	
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		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
		PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2018									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)		00650 684		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
DELFIN OPERATING, LLC		212175										
PINEY WOODS		WELL #: 1		RRCID -> 279193		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	527 X	437	-0-	-90	-0-	437	2		Y	-0-		-0-
02	476 X	267	-0-	-209	-0-	267	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	214	-0-	214	-0-	214	2		Y	-0-		-0-
04	475 N	261	-0-	-214	-0-	261	2		Y	-0-		-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-		-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-		-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	25	-0-	25	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
*11	35 N	-0-	-0-	-35	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINEY WOODS		WELL #: 2		RRCID -> 279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382				
01	DLQ G-10	787	-0-	787	4873	770	2	17 9	Y	15		75
02	DLQ G-10	730	-0-	730	5603	702	2	28 9	Y	25		100
03	DLQ G-10	453	-0-	453	6056	440	2	13 9	Y	12		112
04	2900 N	835	-0-	-2065	3991	835	2		Y	-0-		112
05	3100 N	934	-0-	-2166	1825	934	2		Y	-0-		112
06	2728 N	903	-0-	-1825	-0-	903	2		Y	-0-		112
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1034	2	30 9	Y	27		139
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	769	2	55 9	Y	50	179 1	10
09	DLQ G-10	977	-0-	977	977	977	2		Y	-0-		10
10	DLQ G-10	357	-0-	357	1334	357	2		Y	-0-		10
*11	2321 N	987	-0-	-1334	-0-	835	2	152 9	Y	138		148
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-			Y	NO RPT		148
TOTAL GAS PROD:		8,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		267						

TEXLA MILL		WELL #: 3		RRCID -> 282485		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7734 - 7744				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		94
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		94
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		94
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		94
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS RANCH (YEGUA DY) DELFIN OPERATING, LLC MILES		00650 940 212175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
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	623 N	623	-0-	-0-	-0-	557	2	66	9	N	60					185
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	346	2	72	9	N	65					250
03	651 N	344	-0-	-307	-0-	333	2	11	9	N	10					260
04	600 N	501	-0-	-99	-0-	497	2	4	9	N	4	176	1			88
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	645	2	35	9	N	32					120
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	534	2	35	9	N	32					152
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	609	2	66	9	N	60					212
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	531	2	45	9	N	41	171	1			82
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	484	2	55	9	N	50					132
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	224	2	88	9	N	80					212
11	570 N	372	-0-	-198	-0-	319	2	53	9	N	48	179	1			81
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					81
TOTAL GAS PROD:		5,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		482										

H J BALLARD		WELL #: 1		RRCID -> 283853		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9308 - 9316								
01	1457 X	622	-0-	-835	-0-	622	2			N	-0-					107
02	1064 X	690	-0-	-374	-0-	690	2			N	-0-					107
03	868 N	51	-0-	-817	-0-	51	2			N	-0-					107
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1186	2	13	9	N	12					119
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					119
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					119
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1140	2	56	9	N	51	162	1			8
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					8
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:		5,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		63										

SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC MVP 'A-183'		804365 WELL #: 2ST		RRCID -> 287451		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 10991 PERF. 12020 - 12175								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ADAMS RANCH (YEGUA EY)			00650 960		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ORANGE						
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC			804365													
DAVIS, KEITH			WELL #: 1		RRCID -> 268049			COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 11387 PERF.11258 - 11406						
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	728 X	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-				-0-
02	1064 X	543	-0-	-521	-0-	-0-	543	2			N	-0-				-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-				-0-
04	690 N	563	-0-	-127	-0-	-0-	563	2			N	-0-				-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-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:		2,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MVP 'A-83' GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 275836			COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10905						
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MVP 'A-152' GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 276546			COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 11574 PERF.11996 - 12010						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED			02/02/2021		- WELL PLUGGED 2-2-2021											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MVP 'A-183'			WELL #: 1		RRCID -> 278536			COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024						
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	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	-0-	9393	2	579	9	N	526	354	1		1024
02	12432 X	9176	-0-	-3256	-0-	-0-	8466	2	710	9	N	645	871	1		798
03	13764 X	10449	-0-	-3315	-0-	-0-	10205	2	244	9	N	222	672	1		348
04	13320 X	7672	-0-	-5648	-0-	-0-	7325	2	347	9	N	315				663
05	10168 X	6539	-0-	-3629	-0-	-0-	6316	2	223	9	N	203	355	1		511
06	10110 X	6541	-0-	-3569	-0-	-0-	6215	2	326	9	N	296	356	1		451
07	10447 X	6803	-0-	-3644	-0-	-0-	6462	2	341	9	N	310				761
08	10447 X	7542	-0-	-2905	-0-	-0-	7200	2	342	9	N	311				1072
09	7680 X	7314	-0-	-366	-0-	-0-	6966	2	348	9	N	316	183	1		1205
10	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	-0-	6609	2	316	9	N	287	712	1		780
11	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	-0-	7943	2	427	9	N	388	700	1		468
*12	15483 X	15483	-0-	-0-	-0-	-0-	14245	2	1238	9	N	1125	662	1		931
TOTAL GAS PROD:		102,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,944										

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS RANCH (YEGUA EY) //CONT.// 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC //CONT.// 804365														
MVP 'A-98' WELL #: 1 RRCID -> 279177 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.12263 - 12314														
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1095	2	61	9	N	55	161	1	812
02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-			812
03	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-	122	1	690
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-			690
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-			690
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			690
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			690
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			690
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			690
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			690
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	356	1	334
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			334
TOTAL GAS PROD:		1,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		55								

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 804365														
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262247 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12300 - 12316														
O														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2021 - WELL PLUGGED 2-2-2021														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 264431 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 11296 PERF.12140 - 12246														
O														
01	28954 X	14694	-0-	-14260	-0-	14356	2	338	9	N	307	755	1	1939
02	26152 X	12239	-0-	-13913	-0-	11974	2	265	9	N	241			2180
03	28954 X	14777	-0-	-14177	-0-	14608	2	169	9	N	154	715	1	1619
04	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	16027	2	220	9	N	200	363	1	1456
05	14694 X	12949	-0-	-1745	-0-	12785	2	164	9	N	149	634	1	971
06	16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	16490	2	229	9	N	208	158	1	1021
07	25466 X	25466	-0-	-0-	-0-	25073	2	393	9	N	357	731	1	647
08	21430 X	21430	-0-	-0-	-0-	21122	2	308	9	N	280			927
09	19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	18907	2	312	9	N	284	884	1	327
10	25451 X	25340	-0-	-111	-0-	25001	2	339	9	N	308	357	1	278
11	24630 X	18792	-0-	-5838	-0-	18164	2	628	9	N	571	721	1	128
12	25451 X	12084	-0-	-13367	-0-	11918	2	166	9	N	151			279
TOTAL GAS PROD:		209,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,210								

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276593 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.12355 - 12434														
O														
01	14849 X	9919	-0-	-4930	-0-	9747	2	172	9	N	156			1573
02	13412 X	8426	-0-	-4986	-0-	8283	2	143	9	N	130			1703
03	19767 X	19767	-0-	-0-	-0-	19519	2	248	9	N	225	1071	1	857
04	19339 X	19339	-0-	-0-	-0-	19018	2	321	9	N	292			1149
05	16121 X	16121	-0-	-0-	-0-	15811	2	310	9	N	282	814	1	617
06	19629 X	19629	-0-	-0-	-0-	19376	2	253	9	N	230	338	1	509
07	25105 X	25105	-0-	-0-	-0-	24768	2	337	9	N	306	359	1	456
08	19995 X	19616	-0-	-379	-0-	19335	2	281	9	N	255			711
09	20074 X	20074	-0-	-0-	-0-	19720	2	354	9	N	322	522	1	511
10	23932 X	21916	-0-	-2016	-0-	21571	2	345	9	N	314			825
11	23160 X	10224	-0-	-12936	-0-	10081	2	143	9	N	130	571	1	384
12	23932 X	-0-	-0-	-23932	-0-					N	-0-			384
TOTAL GAS PROD:		190,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,642								

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) //CONT.// 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC //CONT.// 804365
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276741 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11286 - 11366

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2021 - PLUGGED 11.12.21

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

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279152 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 11134 PERF.12185 - 14529

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313		N	NO RPT			-0-

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

AGGIELAND (WOODBINE) 00798 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
CONLEE WELL #: 2 RRCID -> 291849 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9554 - 9582

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	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-

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
MURPHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690

01	15	N	2	-0-	-13	-0-	2 2	N	-0-			40
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			40
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			40
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			40
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			40
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			40
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	15 7		25
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			25
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			25
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			25
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-			25
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	60 3	N	77	85 9		102

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

AGGIELAND (WOODBINE)		//CONT.// 00798 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZOS					
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.// 611014											
GERRY SAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288730		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9767 - 9780					
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	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			87
02	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			87
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			87
04	14B DENY	3	-0-	-0-	3	3	2		N	-0-			87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			87
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		18		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COMANCHE		WELL #: 1		RRCID -> 289087		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9525 - 9538					
01	0 W	165	-0-	165	1391	151	2	14 9	N	13			57
02	1008	91	-0-	-917	474	88	2	3 9	N	3			60
03	596 N	122	-0-	-474	-0-	122	2		N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			60
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		390		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

GAMBLE, P.K. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 289644		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9826 - 9836					
01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			27
02	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			27
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			27
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	52	2	109 9	N	99			126
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	45	2	6 9	N	5			131
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	46	2	11 9	N	10			141
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	53	3	6 9	N	5			146
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	43	3	6 9	N	5			151
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	43	3	4 9	N	4			155
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	52	3	6 9	N	5			160
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	42	3	1 9	N	1			161
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			161
TOTAL GAS PROD:		699		TOTAL CONDENSATE PROD:		134							

ASTER (JACKSON)		01476 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 218335		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1860 - 1864					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)		01490 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA							
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634													
TOVREA, ALLEN T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134410		COMPL. DATE 08/27/1989		TOTAL DEPTH 13422		PERF. 11981 - 11997					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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				119
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
SMU		161634													
		WELL #: 1		RRCID -> 200566		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 13835		PERF. 11897 - 11924					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	25265 #	20508	-0-	-4757	-0-	19918	2	590	9	N	536	543	1		140
02	22344 #	18388	-0-	-3956	-0-	17885	2	503	9	N	457	515	1		82
03	24149 #	21159	-0-	-2990	-0-	20541	2	618	9	N	562	362	1		282
04	22710 #	19943	-0-	-2767	-0-	19439	2	504	9	N	458	550	1		190
05	22630 #	19989	-0-	-2641	-0-	19512	2	477	9	N	434	529	1		95
06	20490 #	18910	-0-	-1580	-0-	18449	2	461	9	N	419	374	1		140
07	21173 #	19107	-0-	-2066	-0-	18567	2	540	9	N	491	374	1		257
08	21173 #	18910	-0-	-2263	-0-	18372	2	538	9	N	489	541	1		205
09	19950 #	17758	-0-	-2192	-0-	17233	2	525	9	N	477	535	1		147
10	19995 #	18008	-0-	-1987	-0-	17465	2	543	9	N	494	562	1		79
11	18900 #	16986	-0-	-1914	-0-	16509	2	477	9	N	434	370	1		143
12	19096 #	NO RPT	-0-	-19096	-0-					N	NO RPT				143
TOTAL GAS PROD:		209,666				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,251							

ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG)			01490 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GALVESTON				
LLOX, L.L.C.			504583											
EDGAR R. MAXEY			WELL #: 001		RRCID -> 283463		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14522 - 14575				
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	79794 X	74932	-0-	-4862	-0-	779 1	71980 2	2071 9	Y	1883	2085 1			410
						102 4	2071 9							
02	72072 X	38364	-0-	-33708	-0-	369 1	36596 2	1224 9	Y	1113	784 1			739
						175 4	1224 9							
03	79794 X	78221	-0-	-1573	-0-	498 1	75759 2	1397 9	Y	1270	1235 1			774
						567 4	1397 9							
04	77220 X	64152	-0-	-13068	-0-	426 1	62112 2	1123 9	Y	1021	1042 1			753
						491 4	1123 9							
05	79577 X	75926	-0-	-3651	-0-	426 1	73886 2	1123 9	Y	1021	1249 1			525
						491 4	1123 9							
06	75690 X	8980	-0-	-66710	-0-	495 1	6840 2	1144 9	Y	1040	1048 1			517
						501 4	1144 9							
07	78213 X	71718	-0-	-6495	-0-	444 1	69666 2	1146 9	Y	1042	1071 1			488
						462 4	1146 9							
08	78213 X	63831	-0-	-14382	-0-	423 1	61980 2	1000 9	Y	909	891 1			506
						428 4	1000 9							
09	68880 X	39717	-0-	-29163	-0-	370 1	37993 2	983 9	Y	894	537 1			863
						491 1	37993 2							
*10	110716 X	110716	-0-	-0-	-0-	1654 9	107740 2	489 1	Y	1504	1525 1			842
						1291 9								
11	73069 X	73069	-0-	-0-	-0-	489 1	70459 2	333 1	Y	1174	1168 1			848
						1095 9								
12	71176 X	67938	-0-	-3238	-0-	333 1	66109 2	1095 9	Y	995	987 1			856
TOTAL GAS PROD:		767,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,866								

EDGAR R. MAXEY			WELL #: 2		RRCID -> 284354		COMPL. DATE 09/18/2021			TOTAL DEPTH 14513 PERF.14512 - 14644				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	444 1	47893 2	232 4	Y	-0-	2036 1			-0-
02	14B2 EXT	50945	-0-	50945	50945	232 4	2376 9	1128 1	Y	2160				124
						1294 4	8559 9							
03	233707 X	182762	-0-	-50945	-0-	928 1	171781 2	6774 9	Y	7781	7561 1			344
						1069 4	135303 2	8758 9						
04	144074 X	144074	-0-	-0-	-0-	928 1	175748 2	7487 9	Y	6158	6282 1			220
						1069 4	6774 9							
05	186503 X	186503	-0-	-0-	-0-	928 1	175748 2	8758 9	Y	7962	7697 1			485
						1069 4	8758 9							
06	167428 X	167428	-0-	-0-	-0-	1088 1	157750 2	7487 9	Y	6806	6616 1			675
						1103 4	7487 9							
07	193828 X	193828	-0-	-0-	-0-	1169 1	183076 2	8371 9	Y	7610	7826 1			459
						1212 4	8371 9							
08	168232 X	168232	-0-	-0-	-0-	1081 1	158749 2	7304 9	Y	6640	6508 1			591
						1098 4	7304 9							
09	185005 X	185005	-0-	-0-	-0-	1012 1	175504 2	7185 9	Y	6532	6662 1			461
						1189 1	175504 2							
*10	276545 X	276545	-0-	-0-	-0-	12656 9	260691 2	1189 1	Y	11505	11666 1			300
						1191 1	275289 2							
11	290129 X	290129	-0-	-0-	-0-	11639 9	275289 2	1397 1	Y	10581	10523 1			358
						10795 9								
*12	290577 X	290577	-0-	-0-	-0-	1397 1	276709 2	10795 9	Y	9814	9739 1			433
TOTAL GAS PROD:		2,136,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		83,549								

ALLEN DOME		01657 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650												
WARD		WELL #: 1		RRCID -> 281669		COMPL. DATE 11/20/2015			TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2594 - 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	11066	7112	-0-	-3954	16245	118	1	6992	2	N	2			2
02	14084	3894	-0-	-10190	6055	62	1	3823	2	N	8			10
03	7595	183	-0-	-7412	-0-	5	1	178	2	N	-0-			10
04	7350	283	-0-	-7067	-0-	8	1	275	2	N	-0-			10
05	7595	2418	-0-	-5177	-0-	58	1	2360	2	N	-0-			10
06	7260 #	95	-0-	-7165	-0-	3	1	92	2	N	-0-			10
07	4402 #	87	-0-	-4315	-0-	3	1	84	2	N	-0-			10
08	2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			10
09	2340 #	590	-0-	-1750	-0-	25	1	565	2	N	-0-			10
10	2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			10
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			10
12	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		14,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

PERRY		WELL #: 2		RRCID -> 288499		COMPL. DATE 10/07/2019			TOTAL DEPTH 4770 PERF. 2578 - 2581					
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	8556 #	7641	-0-	-915	-0-	126	1	7515	2	N	-0-			-0-
02	14168 #	7575	-0-	-6593	-0-	120	1	7455	2	N	-0-			-0-
03	11474	9419	-0-	-2055	-0-	236	1	9183	2	N	-0-			-0-
04	8122	7591	-0-	-531	-0-	225	1	7366	2	N	-0-			-0-
05	8122	7916	-0-	-206	-0-	190	1	7726	2	N	-0-			-0-
06	7860	7173	-0-	-687	-0-	194	1	6979	2	N	-0-			-0-
07	8122	1050	-0-	-7072	-0-	40	1	1010	2	N	-0-			-0-
08	8122	55	-0-	-8067	-0-	2	1	50	2	N	3			3
09	7860	2597	-0-	-5263	-0-	108	1	2489	2	N	-0-			3
10	7967 #	3047	-0-	-4920	-0-	91	1	2956	2	N	-0-			3
11	14016	10938	-0-	-3078	-0-	232	1	10703	2	N	3			6
*12	13214	10668	-0-	-2546	-0-	248	1	10420	2	N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		75,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

OIL AND GAS DIVISION

ALLEN DOME (10,800)			01657 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
SPOHN FOUNDATION			WELL #: 1		RRCID -> 280236		COMPL. DATE 06/11/2015			TOTAL DEPTH 11602 PERF.10707 - 10746			
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	40037 R	40037	-0-	-0-	-0-	651 1	38368 2	N	925	777 1	799		
						1018 9							
02	20639 R	20639	-0-	-0-	-0-	378 1	19987 2	N	249	767 1	281		
						274 9							
03	34672 R	34672	-0-	-0-	-0-	651 1	33313 2	N	644	573 1	352		
						708 9							
04	47190 #	23465	-0-	-23725	-0-	630 1	22267 2	N	516	381 1	487		
						568 9							
05	43896 #	-0-	-0-	-43896	-0-			N	-0-		487		
06	38760 #	-0-	-0-	-38760	-0-			N	-0-		487		
07	34658 #	-0-	-0-	-34658	-0-			N	-0-		487		
08	34658 #	-0-	-0-	-34658	-0-			N	-0-	353 1	134		
09	23460 #	170	-0-	-23290	-0-	23 1	147 2	N	-0-		134		
*10	2441 R	2441	-0-	-0-	-0-	252 1	2164 2	N	23		157		
						25 9							
*11	12539 R	12539	-0-	-0-	-0-	609 1	11734 2	N	178		335		
						196 9							
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		335		
TOTAL GAS PROD:		133,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,535							

ALLEYTON (YEGUA)			01731 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
C & E OPERATING, INC.			120079										
RINNE			WELL #: 1		RRCID -> 281407		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9333 - 11200			
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLIGATOR BAYOU (6780)			01741 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375										
POINT BARROW SWD			WELL #: 1		RRCID -> 171801		COMPL. DATE 12/13/1998			TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5498 - 5825			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150) 01775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
 STATE TRACT 21 WELL #: 1 RRCID -> 272065 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4498 - 4502

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

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380) 01775 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
 ALLIGATOR POINT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140619 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 12007 PERF. 6377 - 6384

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

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU) 01979 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
 ERNST, SUNNY WELL #: 1 RRCID -> 189690 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14966 - 15106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					67															
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67															
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67															
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67															
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67															
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67															
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67															
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67															
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67															
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67															
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67															
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)		//CONT.//		01979 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON								
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664											
SUNNY ERNST GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 250496	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 14908	PERF.14220	- 14672						
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	* AMT	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-							

ALTA LOMA, EAST (S- SAND)				01979 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON								
ACTIVA RESOURCES, LLC				003664											
SUNNY ERNST G.U. 1		WELL #:		2	RRCID -> 262895	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 14908	PERF.13783	- 13816						
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	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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	-0-				114
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUNNY ERNST GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 269298	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2820	- 2914						
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	* AMT	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-							

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 269845		COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH 16005	PERF.15092	- 15110						
HUNT CLUB GAS UNIT		WELL #:		1											
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	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	1		-0-
02	P&A-COND	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-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2020 - WELL PLUGGED 12-11-20															
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALTA LOMA, EAST (S-SAND, UPPER)				01979 850	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BOBBIE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 283362	COMPL. DATE 09/07/2017	TOTAL DEPTH 14657	PERF.13771	- 13824				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	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-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU)				01981 800	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
TACQUARD				WELL #: 1	RRCID -> 188975	COMPL. DATE 04/12/2012	TOTAL DEPTH 13310	PERF.12580	- 12598				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	

01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	21 2		N	-0-	-0-	
							1 4						
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2		N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-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		50 N	50	-0-	-0-	-0-	7 1	43 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		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			81	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

TACQUARD				WELL #: 2	RRCID -> 201777	COMPL. DATE 02/12/2021	TOTAL DEPTH 13067	PERF.13048	- 13110				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	

01		17019 X	15172	-0-	-1847	-0-	1028 1	13542 2		N	540	541 1	250
							8 4	594 9					
02		15372 X	4730	-0-	-10642	-0-	385 1	4132 2		N	194	190 1	254
							213 9						
03		14198 X	13990	-0-	-208	-0-	663 1	12719 2		N	553	723 1	84
							608 9						
04		14670 X	14278	-0-	-392	-0-	1118 1	12705 2		N	414	384 1	114
							455 9						
05		15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	1720 1	13619 2		N	507	566 1	55
							558 9						
06		15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	1610 1	12940 2		N	485	368 1	172
							534 9						
07		15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	1712 1	13321 2		N	502	560 1	114
							552 9						
08		15903 X	14711	-0-	-1192	-0-	1616 1	12587 2		N	462	532 1	44
							508 9						
09		15390 X	13860	-0-	-1530	-0-	1643 1	11725 2		N	447	372 1	119
							492 9						
10		15903 X	14234	-0-	-1669	-0-	1699 1	11987 2		N	498	566 1	51
							548 9						
11		15090 X	14932	-0-	-158	-0-	1569 1	12826 2		N	488	362 1	177
							537 9						
12		15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-				N	NO RPT		177
TOTAL GAS PROD:			152,473	TOTAL CONDENSATE PROD:					5,090				

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER) GASPER RICE RESOURCES, LTD. BRUCE GAS UNIT		01986 924 297089		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
WELL #: 1		RRCID -> 235323		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 13495		PERF.11880 - 11898						
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	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	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-						

ALTAIR (WILCOX 10,100) PROLINE ENERGY RESOURCES INC PRYOR, MYRA S., -A-		02045 710 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
WELL #: 4 T		RRCID -> 004914		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10366		PERF.10092 - 10192						
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	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-						

TAIT, M., -A-		WELL #: 5 T		RRCID -> 004916		COMPL. DATE 01/06/1947		TOTAL DEPTH 10066				PERF.10099 - 10175			
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
06	14B2	EXT	-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

ALTAIR (WILCOX 10,100)		//CONT.//		02045 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
TAIT, M., -A-		WELL #:		6 T	RRCID ->	004917	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	10304	PERF.10146 - 10304		
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	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	1		Y	-0-			61
02	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	1		Y	-0-			61
03	14B2 EXT	1	-0-	1	5	1	1		Y	-0-			61
04	14B2 EXT	3	-0-	3	8	3	1		Y	-0-			61
05	14B2 EXT	5	-0-	5	13	5	1		Y	-0-			61
06	14B2 EXT	2	-0-	2	15	2	1		Y	-0-			61
07	14B2 EXT	1	-0-	1	16	1	1		Y	-0-			61
08	14B2 EXT	2	-0-	2	18	2	1		Y	-0-			61
09	14B2 EXT	3	-0-	3	21	3	1		Y	-0-			61
10	14B2 EXT	1	-0-	1	22	1	1		Y	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			61
TOTAL GAS PROD:		25		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALTAIR (WILCOX 10,200)				02045 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
CLINTON, L. B.		WELL #:		1	RRCID ->	004918	COMPL. DATE	01/28/1960	TOTAL DEPTH	10216	PERF.10176 - 10190		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)				02045 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
TAIT, R.A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	148529	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	11475	PERF.10217 - 10223		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALTAIR (YEGUA) 02045 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 TAIT, MATILDA "A" WELL #: 2 RRCID -> 120707 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 6057 - 6062

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-				

PRYOR, MYRA ESTATE A WELL #: 5 RRCID -> 233772 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5236 - 5240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALTAIR (YEGUA 5150) 02045 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 TAIT, MATHILDA "A" WELL #: 3 RRCID -> 122099 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 5240 - 5244

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

ALTAIR (YEGUA 5150) //CONT.// 02045 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 TAIT, M. WELL #: 7A RRCID -> 232434 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184

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		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		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-					N	-0-					18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

ALTAIR, S. (FRIO 3270) 02054 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 INLAND RECYCLING, LLC 424632
 OWENS WELL #: 1 RRCID -> 213401 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3300 - 4200

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-

ALVIN, NORTH (8400) 02110 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 PETRON ENERGY, INC. 660821
 TRISCH WELL #: 1 RRCID -> 201497 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8354 - 8380

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019 - P/A 10/24/19

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

OIL AND GAS DIVISION

ALVIN, NORTH (#450) 02110 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
DRISDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122512 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 2164 - 2778

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

ALVIN, SOUTH (#46) 02115 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
PRYTANIA OIL AND GAS, LLC 682057
LOCKHART BANK UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 090401 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 4384 - 4394

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

ALVIN, SOUTH (#51) 02115 936 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
MOORE, BOBBIE B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201095 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11368 - 11376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					138															
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					138															
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					138															
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					138															
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					138															
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					138															
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					138															
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					138															
09	210 N	45	-0-	-165	-0-	45	2			N	-0-					138															
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					138															
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					138															
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138															
TOTAL GAS PROD: 3,554																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

ALWAN (COOK MOUNTAIN)			02158 150		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.			710549												
MERTA HEIRS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 287774			COMPL. DATE 04/04/2019			TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8062 - 8160				
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	3317	1719	-0-	-1598 B	153	1678	2	41	9	N	37				151
02	2996	829	-0-	-2167 B	-2014	811	2	18	9	N	16				167
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2014												
03	672 N	1545	-0-	873 B	-1141	1521	2	24	9	N	22				189
04	183 N	1324	-0-	1141 B	-0-	1302	2	22	9	N	20	167	1		42
05	930 N	844	-0-	-86 B	-0-	822	2	22	9	N	20				62
06	1247 N	-0-	-0-	-1247 B	-0-					N	7				69
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	56	1		13
08	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-				13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13
TOTAL GAS PROD:			6,261		TOTAL CONDENSATE PROD:						122				

ALWAN (FRIO 4360)			02158 185		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON				
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179												
HUTCHINS-KELLEY			WELL #: 2		RRCID -> 246914			COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4427 - 4431				

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ALWAN (FRIO 4860)			02158 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701												
JOHNSON HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 271101			COMPL. DATE 10/26/2011			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040				

01	5301 #	3878	-0-	-1423	-0-	300	1	3578	2	N	-0-				-0-
02	4844 #	2306	-0-	-2538	-0-	240	1	2066	2	N	-0-				-0-
03	5363 #	2904	-0-	-2459	-0-	290	1	2614	2	N	-0-				-0-
04	5190 #	223	-0-	-4967	-0-	150	1	73	2	N	-0-				-0-
05	5022 #	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-				-0-
06	3750 #	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-				-0-
07	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-				-0-
08	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-				-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-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:			9,311		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ALWAN (Y-250)		02158 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
WEINHEIMER		WELL #: 1		RRCID -> 289945		COMPL. DATE 07/12/2020		TOTAL DEPTH 14306		PERF. 7334 - 7340				
M	ALLOW CODE	GAS 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	11904 #	3146	-0-	-8758	-0-	2985	2	161	9	N	146	183	1	67
02	9464 #	2193	-0-	-7271	-0-	2083	2	110	9	N	100			167
03	8804 #	3017	-0-	-5787	-0-	2840	2	177	9	N	161	186	1	142
04	4140 #	2519	-0-	-1621	-0-	2388	2	131	9	N	119	179	1	82
05	4154 #	1927	-0-	-2227	-0-	1839	2	88	9	N	80			162
06	3030 #	-0-	-0-	-3030	-0-					N	56	180	1	38
07	3007 #	204	-0-	-2803	-0-	191	2	13	9	N	12			50
08	3007 #	257	-0-	-2750	-0-	237	2	20	9	N	18			68
09	2520 #	108	-0-	-2412	-0-	108	2			N	-0-			68
10	1922 #	279	-0-	-1643	-0-	260	2	19	9	N	17			85
11	660 R	660	-0-	-0-	-0-	603	2	57	9	N	52			137
*12	267 R	267	-0-	-0-	-0-	239	2	28	9	N	25			162
TOTAL GAS PROD:		14,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		786								

ALWAN (YEGUA 8050)		02158 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479												
MERTA, PETER JR. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146070		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 8046 - 8164				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALWAN, WEST (YEGUA 6900)		02163 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179												
HUTCHINS-KELLEY		WELL #: 1		RRCID -> 246294		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6904 - 6912				
M	ALLOW CODE	GAS 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- B	-34642					N	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-34642					N	NO RPT			60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-34642					N	NO RPT			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-34642					N	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-34642					N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-34642					N	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-34642					N	NO RPT			60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-34642					N	NO RPT			60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-34642					N	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-34642					N	NO RPT			60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-34642					N	NO RPT			60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-34642					N	NO RPT			60
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01 5456		4934	-0-	-522	-0-	566	1	4358	2	N	9	173 1	32
02 4872 #		3565	-0-	-1307	-0-	453	1	3112	2	N	-0-		32
03 5265 R		5265	-0-	-0-	-0-	573	1	4678	2	N	13		45
04 4830 #		4462	-0-	-368	-0-	557	1	3892	2	N	12		57
05 4991 #		1941	-0-	-3050	-0-	388	1	1550	2	N	3		60
06 5100 #		3291	-0-	-1809	-0-	482	1	2803	2	N	5		65
07 5270 #		2961	-0-	-2309	-0-	508	1	2447	2	N	5		70
08 5270 #		4025	-0-	-1245	-0-	582	1	3435	2	N	7		77
09 4470 #		3510	-0-	-960	-0-	561	1	2940	2	N	8		85
10 3781 R		3781	-0-	-0-	-0-	552	1	3212	2	N	15		100
11 4550 R		4550	-0-	-0-	-0-	542	1	3998	2	N	9		109
*12 4557 R		4557	-0-	-0-	-0-	558	1	3996	2	N	3		112

TOTAL GAS PROD:		46,842								TOTAL CONDENSATE PROD:		89	

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)		02392 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
FUCIK, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 132847		COMPL. DATE 10/14/1989		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7846 - 7906		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4259	3602	-0-	-657	-0-	276 1	3326 2	N	-0-			165
02	2660	1825	-0-	-835	-0-	200 1	1625 2	N	-0-			165
03	4213	3579	-0-	-634	-0-	270 1	3309 2	N	-0-			165
04	2850	1358	-0-	-1492	-0-	99 1	1259 2	N	-0-			165
05	2945	2164	-0-	-781	-0-	157 1	2007 2	N	-0-			165
06	2850	1683	-0-	-1167	-0-	131 1	1552 2	N	-0-			165
07	2945	1409	-0-	-1536	-0-	119 1	1290 2	N	-0-			165
08	2945	4	-0-	-2941	-0-	4 2		N	-0-			165
09	2100 #	1315	-0-	-785	-0-	95 1	1220 2	N	-0-			165
10	2415 R	2415	-0-	-0-	-0-	176 1	2239 2	N	-0-			165
11	1680 #	993	-0-	-687	-0-	86 1	907 2	N	-0-			165
*12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	144 1	1750 2	N	-0-			165
TOTAL GAS PROD:		22,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)		02394 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
LICHNOVSKY		WELL #: 1		RRCID -> 199708		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7642 - 7776		
01	2635 X	2083	-0-	-552	-0-	159 1	1921 2	Y	3			142
02	2156 X	1270	-0-	-886	-0-	139 1	1129 2	Y	2			144
03	2387 X	2209	-0-	-178	-0-	166 1	2031 2	Y	11			155
04	2010 N	1970	-0-	-40	-0-	143 1	1814 2	Y	12			167
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	148 1	1880 2	Y	17			184
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	167 1	1975 2	Y	-0-			184
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	183 1	1984 2	Y	-0-			184
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	199 1	1903 2	Y	3			187
09	2130 N	2121	-0-	-9	-0-	153 1	1962 2	Y	5			192
10	2170 N	2055	-0-	-115	-0-	150 1	1902 2	Y	3			195
11	2040 N	2026	-0-	-14	-0-	175 1	1840 2	Y	10			205
12	2201 N	2131	-0-	-70	-0-	162 1	1969 2	Y	-0-	170 1		35
TOTAL GAS PROD:		24,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

ANAHUAC		02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WILCOX G.C. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 057120		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 7090		PERF. 2551 - 2740		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 035317	COMPL. DATE 11/24/1964	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 6653	- 6805			
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	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-				

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 035319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7235	PERF. 6872	- 6982		
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-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID -> 049420	COMPL. DATE 12/14/1970	TOTAL DEPTH 7985	PERF. 6852	- 6960			
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-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710									
MIDDLETON, A.D.		WELL #:	19	RRCID ->	058131	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6993 - 6996	
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-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILCOX, G.C.		WELL #:	8	RRCID ->	058627	COMPL. DATE	09/29/1952	TOTAL DEPTH	7122	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LORD, C. A.		WELL #:	3	RRCID ->	059510	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6922 - 6938	
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-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710									
WHITE, R.M.		WELL #:	11	RRCID ->	071949	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	7084	PERF.	3705 - 3735	
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-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:	53	RRCID ->	075851	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7242	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:	29	RRCID ->	084500	COMPL. DATE	01/07/1940	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6967 - 6976	
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-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		4	RRCID ->	121806	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 6895 - 7015
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-				

ENGELS, M. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122702	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 6770 - 6794
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-		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-				

ENGELS, M. H.		WELL #:		2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6698 - 6714
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-		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-				

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710									
BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:	36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6806 - 6822	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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-						

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	Z 32	RRCID ->	149398	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	6763 - 6770	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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-						

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	C 30	RRCID ->	149982	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6836 - 6850	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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-						

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS											
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710														
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:	M 86	RRCID ->	150260	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6674 - 6684						
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	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-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	38	RRCID ->	150475	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6682 - 6698						
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-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M107	RRCID ->	150786	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6726 - 6742						
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-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710					
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: M 24		RRCID -> 151057	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6734	- 6748	
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	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-			

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M 31		RRCID -> 151072	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6706	- 6726	
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	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-			

ZAPPE, MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 151429	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6717	- 6740	
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	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-			

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M 93	RRCID ->	152179	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6862 - 6916	
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-	-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-					

BROUSSARD HEBERT		WELL #:	41	RRCID ->	152470	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	6790 - 6808	
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-					

BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:	46	RRCID ->	152549	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	6915 - 6928	
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-					

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710						
MARSHALL, H. E.		WELL #:	9	RRCID -> 152760	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 6734	- 6752	
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	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-			

ENGELS, M. H.		WELL #:	3	RRCID -> 152857	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 7140	PERF. 6686	- 6796	
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	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-			

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M 39	RRCID -> 153261	COMPL. DATE 06/27/1995	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6838	- 6857	
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	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-			

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710							
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	109	RRCID -> 155181	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6778 - 6794			
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	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-				

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	96	RRCID -> 156908	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6596 - 6605			
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-				

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M106	RRCID -> 156916	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 7236	PERF. 6760 - 6772			
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	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-				

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710								
ZAPPE, MARIE		WELL #:	36	RRCID ->	157695	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6740 - 6850
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-						

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	B 33	RRCID ->	158829	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	6908 - 6920
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-						

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	M100	RRCID ->	161831	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	6892 - 6922
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-						

ANAHUAC												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
MIDDLETON, A. D. A/C 1 //CONT.// 847710												
WELL #: M114 RRCID -> 161881 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6681 - 6697												
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-			

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1												
WELL #: M 3A RRCID -> 162280 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6916 - 6984												
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-	1987		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROUSSARD, J.E. A/C #2												
WELL #: 19 D RRCID -> 164721 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6780 - 7056												
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-			

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	110	RRCID ->	165953	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	6717 - 6731
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-		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-				

CLARK, G. J. J.		WELL #:	8	RRCID ->	166488	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	6882 - 6900
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-		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-				

BROUSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:	1	RRCID ->	166522	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6853 - 6867
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-		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-				

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710									
ENGELS, M. H.		WELL #:	13	RRCID ->	166746	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6752 - 6766	
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-		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-					

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	15	RRCID ->	166780	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	6826 - 7044	
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-		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-					

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	3	RRCID ->	166834	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	7172	PERF.	6700 - 6712	
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-		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-					

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710						
GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:	26	RRCID -> 167574	COMPL. DATE 02/17/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6840	- 6860	
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	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-			

ZAPPE, MARIE		WELL #:	3	RRCID -> 168014	COMPL. DATE 03/30/1998	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6838	- 6848	
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	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-			

BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:	25	RRCID -> 170293	COMPL. DATE 08/25/1998	TOTAL DEPTH 8164	PERF. 6754	- 6770	
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	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-			

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		9	RRCID -> 170789	COMPL. DATE 10/19/1998	TOTAL DEPTH 7146	PERF. 6762	- 6776	
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-				

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID -> 170790	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 6756	- 6776	
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-				

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31	RRCID -> 171963	COMPL. DATE 01/27/1999	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 6900	- 6908	
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-				

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22	RRCID ->	172226	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6853 - 6859
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-

ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)				02468 020	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		11	RRCID ->	198923	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 1669 - 1672
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-

ANAHUAC (DISCORBIS 6000)				02468 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
ENGLES, MAX H.		WELL #:		1	RRCID ->	185167	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6006 - 6034
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-

ANAHUAC (DISCORBIS 6200)		02468 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
ZAPPE, MARIE		WELL #: 29		RRCID -> 115737		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6192 - 6196				
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-						

BROUSSARD-HEBERT A/C #1		02468 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 42		RRCID -> 170495		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6232 - 6238					
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-					

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)		02468 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #: 48		RRCID -> 133668		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7916 - 7923			
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-					

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)		//CONT.//		02468 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
MIDDLETON, A.D. A/C # 1		WELL #:		99	RRCID ->	135727	COMPL. DATE	05/08/1990	TOTAL DEPTH	8173	PERF. 7982 - 8000
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-					

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		98	RRCID ->	205163	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8739	PERF. 7852 - 7860
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-					

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 13)		02468 180		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
BROUSSARD - HEBERT A/C 1		WELL #:		44	RRCID ->	211578	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 8018 - 8028
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-					

ANAHUAC (FB A-4, FRIO 11)		02468 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:	1	RRCID ->	145428	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 7472 - 7478
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-					

ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13)		02468 465		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1		WELL #:	47	RRCID ->	182059	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8347 - 8357
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-					

ANAHUAC (HETEROSTEGINA)		02468 590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	4	RRCID ->	170096	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	7229	PERF. 6331 - 6339
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-					

ANAHUAC (HETEROSTEGINA) //CONT.// 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710																
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 170152 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6332 - 6440																
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-			

BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 18 RRCID -> 170497 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6890 - 6896																
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	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-			

WILCOX, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 173738 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6524 - 6534																
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	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-			

ANAHUAC (HETEROSTEGINA) //CONT.// 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 10 RRCID -> 184034 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300

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-				

ANAHUAC (MIOCENE 1-B) 02468 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 WHITE, R. M. WELL #: 29 RRCID -> 191838 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1662

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-				

ANAHUAC (MIOCENE 6-C) 02468 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 WHITE, R. M. WELL #: 27 RRCID -> 191840 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1660

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

ANAHUAC (MIOCENE 10) 02468 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 BROUSSARD-HERBERT A/C 1 WELL #: 16 RRCID -> 133666 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 3031 - 3037

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-

ANAHUAC (MIOCENE 12) 02468 740 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 12 RRCID -> 144824 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3333 - 3336

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 13) 02468 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 21-D RRCID -> 160217 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3448 - 3455

01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	1	1	2	Y	-0-
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	1			Y	-0-
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	1			Y	-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	1			Y	-0-
05	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	1595	1	20	2	Y	-0-
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	1			Y	-0-
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1801	1	49	2	Y	-0-
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1769	1	214	2	Y	-0-
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1508	1	457	2	Y	-0-
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	1896	1	240	2	Y	-0-
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1805	1	171	2	Y	-0-
*12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1832	1	120	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 21,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC (MIOCENE 14) 02468 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 35 RRCID -> 171331 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3582 - 3593

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-

ANAHUAC (MIOCENE 15) 02468 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 38 RRCID -> 154145 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 3662 - 3665

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 16) 02468 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 ZAPPE, MARIE WELL #: 36 RRCID -> 200677 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4022 - 4038

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

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC (MIOCENE 16 L.,NORTH) 02468 807 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 ZAPPE, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 130752 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 4035 - 4062

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-

ANAHUAC (MIOCENE 17) 02468 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 ZAPPE, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 200663 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 4235 - 4241

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	41	-0-	41	41	1		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	216	-0-	216	257	1	3 2	Y	-0-			-0-
06	528	R	271	-0-	-257	-0-	1		Y	-0-			-0-
07	83	R	83	-0-	-0-	-0-	1	2 2	Y	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 611													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANAHUAC (MIOCENE 18-B) 02468 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 ZAPPE, MARIE WELL #: 29 RRCID -> 244980 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 4578 - 4584

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-

ANAHUAC (MIOCENE 18-C) 02468 843 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 171362 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4898 - 4904

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-				

ANAHUAC (MIOCENE 2900) 02468 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 BROUSSARD, J. E. A/C-2 WELL #: 19 F RRCID -> 093885 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 2927 - 2933

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

ANAHUAC (1400) 02468 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 WHITE, R.M. WELL #: 28 RRCID -> 109497 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 1418 - 1422

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

ANAHUAC, SE. (F-17) 02473 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
 GARTH -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172355 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9939 - 10004

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

ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800) 02473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
 BROWN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 177924 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9828 - 9833

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA) 02475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 32 RRCID -> 170591 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6688 - 6700

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA) //CONT.// 02475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 TYRRELL, W. C. TR. WELL #: 44 RRCID -> 176741 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6690 - 6712

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	257	-0-	257	623	257 1		Y	-0-			-0-
02		216	157	-0-	-59	564	157 1		Y	-0-			-0-
03		372	-0-	-0-	-372	192			Y	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-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: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 MIDDLETON, A. D. A/C # 1 WELL #: 23 RRCID -> 164296 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6570 - 6585

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		528 X	128	-0-	-400	-0-	128 1		Y	-0-			-0-
02		243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 1		Y	-0-			-0-
03		403 N	391	-0-	-12	-0-	391 1		Y	-0-			-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 1		Y	-0-			-0-
05		279 N	12	-0-	-267	-0-	12 1		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 166371 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6824 - 6840

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 30 RRCID -> 166742 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6508 - 6524												
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		DELQ PR	-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-			

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 16 RRCID -> 167571 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6599 - 6617												
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-			

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 26 RRCID -> 168006 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6698 - 6718												
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-			

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 CLARK, G. J. J. WELL #: 25 RRCID -> 168795 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6795 - 6811

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	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-

ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 28 RRCID -> 170906 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6596 - 6614

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-

CLARK, G. J. J. WELL #: 30 RRCID -> 171328 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6666 - 6680

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-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 177244 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6740 - 6760

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

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

ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 177390 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6630 - 6645

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-

ANAHUAC, W. (MARG. 2) 02475 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 WHITE, R. M. WELL #: 7 RRCID -> 154525 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6824 - 6834

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

ANDERSON-GRIMES (YEGUA)		02659 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES						
PALEO OIL COMPANY LLC		635131		WELL #: 1		RRCID -> 271176		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 2703 - 2710		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANGELINA (10,600)		02818 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
SHOCO PRODUCTION LLC		778196		WELL #: 7		RRCID -> 174923		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10326 - 10335		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANGELINA (12,060)		02818 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 280164		COMPL. DATE 07/08/2017		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11904 - 11958		
01	18910 #	15643	-0-	-3267	-0-	15422	2	221	9	N	201	190	1	215
02	17080 #	12003	-0-	-5077	-0-	11820	2	183	9	N	166	187	1	194
03	18910 #	17497	-0-	-1413	-0-	17334	2	163	9	N	148	184	1	158
04	19536 R	19536	-0-	-0-	-0-	19271	2	265	9	N	241	189	1	210
05	16554 #	15286	-0-	-1268	-0-	15140	2	146	9	N	133	183	1	160
06	16920 #	14950	-0-	-1970	-0-	14788	2	162	9	N	147	183	1	124
07	20181 #	15221	-0-	-4960	-0-	15060	2	161	9	N	146	182	1	88
08	20181 #	7109	-0-	-13072	-0-	7032	2	77	9	N	70			158
09	19530 #	8355	-0-	-11175	-0-	8269	2	86	9	N	78	180	1	56
10	15438 #	10684	-0-	-4754	-0-	10566	2	118	9	N	107			163
11	14940 #	10513	-0-	-4427	-0-	10489	2	24	9	N	22			185
12	15221 #	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT			185
TOTAL GAS PROD:		146,797				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,459						

ANGELINA (12,500)		02818 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534													
CRAWFORD/ACOM		WELL #:	1	RRCID ->	181689	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	13162	PERF.12609 - 12660					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

ANGELINA (12,800)		02818 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
KAHLA, E. B. HEIRS GU		WELL #:	1	RRCID ->	276211	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	12788	PERF.12602 - 12704					
01	13609 #	8072	-0-	-5537	-0-	7576 2	496 9	N	451	359 1	355				
02	12292 #	10870	-0-	-1422	-0-	10352 2	518 9	N	471	538 1	288				
03	12834 #	11229	-0-	-1605	-0-	10683 2	546 9	N	496	537 1	247				
04	11820 #	10630	-0-	-1190	-0-	10084 2	546 9	N	496	534 1	209				
05	12028 #	10608	-0-	-1420	-0-	10105 2	503 9	N	457	353 1	313				
06	11640 #	7503	-0-	-4137	-0-	7202 2	301 9	N	274	354 1	233				
07	12028 #	375	-0-	-11653	-0-	343 2	32 9	N	29	168 1	94				
08	11222 #	-0-	-0-	-11222	-0-			N	-0-		94				
09	10620 #	-0-	-0-	-10620	-0-			N	-0-	50 1	44				
10	10602 #	-0-	-0-	-10602	-0-			N	-0-		44				
11	7500 #	-0-	-0-	-7500	-0-			N	9		53				
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		53				
TOTAL GAS PROD:		59,287				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,683							

ANGELINA (12900)		02818 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
PIPKIN-WINGATE		WELL #:	1	RRCID ->	253385	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	13280	PERF.12858 - 12872					
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ANGELINA (13,000) 02818 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
 BELCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 046442 COMPL. DATE 06/14/1969 TOTAL DEPTH 13517 PERF. N/A

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-		

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 HOWARD NO. 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 152680 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10708 - 10716

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					205
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2				N	-0-					205
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2				N	-0-					205
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2				N	-0-					205
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2				N	-0-					205
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-					205
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2				N	-0-					205
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-					205
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2				N	-0-					205
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2				N	-0-					205
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2				N	-0-					205
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2				N	-0-					205
TOTAL GAS PROD:			2,010											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

HOWARD NO. 2 GU WELL #: 2 RRCID -> 154623 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10038 - 10054

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12							
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2				N	-0-					26
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2				N	-0-					26
03	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2				N	-0-					26
04	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	2				N	-0-					26
05	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	2				N	-0-					26
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2				N	-0-					26
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2				N	-0-					26
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2				N	-0-					26
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2				N	-0-					26
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2				N	-0-					26
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2				N	-0-					26
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:			2,894											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)		//CONT.//		02886 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		//CONT.//		860554									
WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	176024	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	12153	PERF.10210	- 10220	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	11537 2	154 9	Y	140	140 1		68
02		11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	11620 2	154 9	Y	140	140 1		68
03		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8195 2		Y	-0-			68
04		8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	8067 2	132 9	Y	120	120 1		68
05		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8384 2	121 9	Y	110	110 1		68
06		7680 X	6556	-0-	-1124	-0-	6402 2	154 9	Y	140	140 1		68
07		7936 X	4556	-0-	-3380	-0-	4435 2	121 9	Y	110	110 1		68
08		7936 X	6213	-0-	-1723	-0-	6081 2	132 9	Y	120	120 1		68
09		8220 X	4065	-0-	-4155	-0-	4065 2		Y	-0-			68
10		8494 X	4018	-0-	-4476	-0-	4018 2		Y	-0-			68
11		6570 X	5749	-0-	-821	-0-	5670 2	79 9	Y	72	72 1		68
12		6200 X	4816	-0-	-1384	-0-	4816 2		Y	-0-			68
TOTAL GAS PROD:		84,337				TOTAL CONDENSATE PROD:				952			

WILLIAMSON		WELL #:		9	RRCID ->	224124	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10042	- 10052	
01		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1355 2	33 9	N	30			65
02		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1421 2	188 9	N	171	171 1		65
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	365 2	330 9	N	300	300 1		65
04		1050 N	129	-0-	-921	-0-	129 2		N	-0-			65
05		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	904 2	318 9	N	289	289 1		65
06		660 N	284	-0-	-376	-0-	284 2		N	-0-			65
07		558 N	558	-0-	-0-	-0-	197 2	361 9	N	328	328 1		65
08		1085 N	235	-0-	-850	-0-	41 2	194 9	N	176	176 1		65
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	166	166 1		65
10		558 N	54	-0-	-504	-0-	54 2		N	-0-			65
11		240 N	26	-0-	-214	-0-	26 2		N	-0-			65
*12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 2	196 9	N	178	178 1		65
TOTAL GAS PROD:		6,406				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,638			

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D)		02886 165		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554											
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	173119	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	11296	PERF.10831	- 10841	
01		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-			299
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			299
03		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-			299
04		1530 N	1213	-0-	-317	-0-	1213 2		N	-0-			299
05		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-			299
06		1380 N	1060	-0-	-320	-0-	1060 2		N	-0-			299
07		1240 N	1080	-0-	-160	-0-	1080 2		N	-0-			299
08		1054 N	976	-0-	-78	-0-	976 2		N	-0-			299
09		1050 N	845	-0-	-205	-0-	845 2		N	-0-			299
10		1085 N	840	-0-	-245	-0-	840 2		N	-0-			299
11		930 N	890	-0-	-40	-0-	890 2		N	-0-			299
*12		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-			299
TOTAL GAS PROD:		13,070				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D) //CONT.// 02886 165 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554
 HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26

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

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B) 02886 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 213140 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11253 PERF.10523 - 10534

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
3410 #	771	-0-	-2639	-0-	738 2	33 9	N	30	143		
3080 #	1126	-0-	-1954	-0-	1126 2		N	-0-	143		
3820	3615	-0-	-205	-0-	3615 2		N	-0-	143		
1410 #	491	-0-	-919	-0-	491 2		N	-0-	143		
1240 #	260	-0-	-980	-0-	260 2		N	-0-	143		
3300	173	-0-	-3127	-0-	173 2		N	-0-	143		
2450	114	-0-	-2336	-0-	114 2		N	-0-	143		
1314	1122	-0-	-192	-0-	1122 2		N	-0-	143		
480 #	131	-0-	-349	-0-	131 2		N	-0-	143		
248 #	109	-0-	-139	-0-	109 2		N	-0-	143		
30352	1204	-0-	-29148	-0-	1204 2		N	-0-	143		
124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-	143		

TOTAL GAS PROD: 9,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 WILLIAMSON, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
486 N	486	-0-	-0-	-0-	443 2	43 9	Y	39	39 1	74	
672 N	672	-0-	-0-	-0-	625 2	47 9	Y	43	43 1	74	
201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-		74	
480 N	133	-0-	-347	-0-	67 2	66 9	Y	60	60 1	74	
744 N	239	-0-	-505	-0-	164 2	75 9	Y	68	68 1	74	
180 N	170	-0-	-10	-0-	128 2	42 9	Y	38	38 1	74	
124 N	95	-0-	-29	-0-	32 2	63 9	Y	57	57 1	74	
361 N	361	-0-	-0-	-0-	298 2	63 9	Y	57	57 1	74	
180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	10		84	
93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		Y	-0-		84	
360 N	154	-0-	-206	-0-	35 2	119 9	Y	108	108 1	84	
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84	

TOTAL GAS PROD: 2,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) //CONT.// 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554
 MUNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213143 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12112 - 12134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

ANSLEY 03044 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 GUENTHER WELL #: 2 RRCID -> 165033 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 5250

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

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

APPLE SPRINGS (BUDA) 03310 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
 GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
 CLARK, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 106807 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9257 - 9286

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-

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

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE) 03310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
RHC ENERGY (USA) LLC 704798
KENLEY WELL #: 1H RRCID -> 253375 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9290 - 14650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

APPLE SPRINGS (JAMES) 03310 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
PONTIAC OIL, INC. 670449
TEMPLE WELL #: RRCID -> 085004 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 11380 - 11521

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
0				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91			
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91			
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2016												TOTAL GAS PROD: -0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ARCOLA (7700 FRIO) 03474 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
PRICE, J. E. WELL #: 1 T RRCID -> 118246 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7616 - 7619

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

OIL AND GAS DIVISION

ARGO-HAWK (10400 SAND) COSTA ENERGY, LLC LANGHAM UNIT		03543 750 180534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
		WELL #: 3		RRCID -> 281180		COMPL. DATE 07/09/2019		TOTAL DEPTH 11088		PERF.11678 - 11702						
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	13299	X	9517	-0-	-3782	-0-	8327 2	1190 9	N		1082	907 1				310
02	12012	X	4928	-0-	-7084	-0-	4095 2	833 9	N		757	725 1				342
03	13299	X	5914	-0-	-7385	-0-	4916 2	998 9	N		907	895 1				354
04	9750	X	5655	-0-	-4095	-0-	4750 2	905 9	N		823	897 1				280
05	9517	X	5572	-0-	-3945	-0-	4736 2	836 9	N		760	681 1				359
06	9210	X	4883	-0-	-4327	-0-	4143 2	740 9	N		673	720 1				312
07	5921	X	4306	-0-	-1615	-0-	3643 2	663 9	N		603	725 1				190
08	5921	X	3396	-0-	-2525	-0-	2813 2	583 9	N		530	368 1				352
09	5670	X	3445	-0-	-2225	-0-	2832 2	613 9	N		557	378 1				531
10	5580	X	3564	-0-	-2016	-0-	2942 2	622 9	N		565	671 1				425
11	4890	X	3324	-0-	-1566	-0-	2735 2	589 9	N		535	683 1				277
12	4309	X	2733	-0-	-1576	-0-	2141 2	592 9	N		538	515 1				300
TOTAL GAS PROD:		57,237				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,330								

LANGHAM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281876		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10558 - 10584						
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1380 2	112 9	N		102					172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					172
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-			N		-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					172
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	830 2	156 9	N		142	179 1				135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					135
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	124 2	22 9	N		20					155
10	992	X	862	-0-	-130	-0-	721 2	141 9	N		128					283
11	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	876 2	134 9	N		122					405
*12	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1682 2	238 9	N		216	351 1				270
TOTAL GAS PROD:		6,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		730								

ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800) MCA PETROLEUM CORPORATION EAST ARNIM UNIT		03720 100 537160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE								
		WELL #: 106		RRCID -> 280938		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 1990		PERF. 1789 - 1791						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-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-								

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1) 03866 187 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
 TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
 ARRIOLA #3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185135 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9020 - 9036

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-			

ASHBY (FRIO, LOWER) 04022 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
 TRULL, R. B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176426 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9746 - 9770

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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ASHBY (SIMPSON) 04022 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
 TRULL, R. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 170085 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 5960 - 6124

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ASHBY (9000)		//CONT.//		04022 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		//CONT.//		209651								
FLOWERS FOUNDATION		WELL #:		5	RRCID ->	271092	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9323 - 9474
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161							203
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161							203
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161							203
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161							203
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161							203
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161							203
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161							203
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161							203
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161							203
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161							203
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161							203
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161							203
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2021												

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

TRULL, R. B. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	271742	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9427 - 9437
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							89
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							89
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							89
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							89
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							89
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							89
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							89
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							89
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							89
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							89
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							89
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							89
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2021												

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

ASHBY, E. (9652)		04024 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194										
MURPHY ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269773	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9824 - 9834
01	4061 #	3317	-0-	-744	-0-	3266	2	51	9	N	46	120
02	3416 #	2527	-0-	-889	-0-	2486	2	41	9	N	37	157
03	3782 #	2554	-0-	-1228	-0-	2528	2	26	9	N	24	181
04	3510 #	3158	-0-	-352	-0-	3106	2	52	9	N	47	228
05	3503 #	2951	-0-	-552	-0-	2907	2	44	9	N	40	81
06	3210 #	2802	-0-	-408	-0-	2773	2	29	9	N	26	107
07	3255 #	2875	-0-	-380	-0-	2841	2	34	9	N	31	138
08	3255 #	2787	-0-	-468	-0-	2758	2	29	9	N	26	164
09	3150 #	2748	-0-	-402	-0-	2720	2	28	9	N	25	189
10	2945 #	2843	-0-	-102	-0-	2802	2	41	9	N	37	46
11	2790 #	2645	-0-	-145	-0-	2619	2	26	9	N	24	70
12	2883 #	2599	-0-	-284	-0-	2565	2	34	9	N	31	101

TOTAL GAS PROD: 33,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

ASHWOOD (FRIO 9020)		04135 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
RUNNELLS		WELL #: 1		RRCID -> 177604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 9020 - 9042		
M	ALLOW CODE	GAS 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-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ATKINSON ISLAND (CONS.)		04291 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TORRENT OIL LLC		862645												
ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126202		COMPL. DATE 08/31/1987		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 5856 - 5871				
M	ALLOW CODE	GAS 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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ATKINSON ISLAND UNIT		04291 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TORRENT OIL LLC		862645												
ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 213676		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 6196		PERF. 7234 - 7240				
M	ALLOW CODE	GAS 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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B.A.D.A. (10,124 SD.) 04644 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
CAREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165903 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 10134

M	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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

B.A.D.A. (10,170 SD,) 04644 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LONE OAK ENERGY INC 506578
BAUM, G. K. WELL #: 1 RRCID -> 162058 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10167 - 10170

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-

B.A.D.A. (10,340 SD.) 04644 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
CAREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159428 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10333 - 10380

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			92	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			92	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			92	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

B.A.D.A. (10,530 SD.) 04644 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 175615 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10530 - 10534

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

B RED (NODOSARIA) 04826 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 291099 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7698 - 7724

02	0	48156	-0-	48156	48156	47298	2	858	9	N	780	545	1			235
03	0	64350	-0-	64350	112506	63061	2	1289	9	N	1172	1283	1			124
04	59820	62300	-0-	2480	114986	61080	2	1220	9	N	1109	1086	1			147
05	61814	71659	-0-	9845	124831	70278	2	1381	9	N	1255	1230	1			172
06	208621	71805	-0-	-136816	-0-	70435	2	1370	9	N	1245	1231	1			186
07	16957	68560	-0-	51603	51603	66029	2	2531	9	N	2301	2149	1			338
08	61814	44338	-0-	-17476	34127	37814	2	6524	9	N	5931	5881	1			388
09	59820	43259	-0-	-16561	17566	35142	2	8117	9	N	7379	7146	1			621
10	61814	38548	-0-	-23266	-0-	30120	2	8428	9	N	7662	7637	1			646
11	59820	31543	-0-	-28277	-0-	23929	2	7614	9	N	6922	6827	1			741
12	61814	30151	-0-	-31663	-0-	22694	2	7457	9	N	6779	6796	1			724
TOTAL GAS PROD:		574,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		42,535										

BAER RANCH (TEX-MISS CONS) 04937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAER-FRANKLIN WELL #: 2ST RRCID -> 283535 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14024 - 14154

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

BAER RANCH (TEX-MISS CONS) //CONT.// 04937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BAER-FRANKLIN WELL #: 3 RRCID -> 285078 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 14957 PERF.13390 - 14374

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BAILEYS (HOCKLEY) 05050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 OL ARMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278579 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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-

ALIANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281197 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2719 - 2721

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

OIL AND GAS DIVISION

BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500)		05052 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
ASPECT ENERGY, LLC		035453													
MUNSON, GEORGE		WELL #:		RRCID -> 212152		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 11259		PERF. 11017 - 11023					
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015															

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

BAKER LAKE (GLENROSE "B")		05130 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER							
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC		609267													
WALKER #1		WELL #:		RRCID -> 275949		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 6640 - 7200					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

BALTHROP (9000 YEGUA)		05358 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
NILSON		WELL #:		RRCID -> 176876		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8310 - 8380					
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	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	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-

BALTHROP (9000 YEGUA)		//CONT.//	05358 850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
NILSON		WELL #:	2	RRCID ->	179146	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8606 - 8670	
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	AMT	CODE	BALANCE
01	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2	N	-0-			179
02	28 N	17	-0-	-11 B	-0-	17	2	N	-0-			179
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			179
04	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2	N	-0-			179
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-			179
06	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2	N	-0-			179
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			179
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2	N	-0-			179
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			179
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2	N	-0-			179
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			179
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			179
TOTAL GAS PROD:		402				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PIERCE RANCH		WELL #:	A 1	RRCID ->	279185	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	8668 - 8686	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NILSON		WELL #:	3	RRCID ->	282269	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8485 - 8748	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-28			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		404520								
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T120		RRCID -> 005040		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6190 - 6210		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAMMEL GAS UNIT		06166 1901		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
		WELL #: 1901		RRCID -> 005041		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6185 - 6216		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAMMEL GAS UNIT		08146 T104		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
		WELL #: T104		RRCID -> 005043		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6208 - 6218		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAMMEL (6200 COCKFIELD)																							
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP																							
BAMMEL GAS UNIT																							
WELL #: T 109 RRCID -> 005044 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6226 - 6252																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE											
0				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE														
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

BAMMEL GAS UNIT																							
WELL #: T111 RRCID -> 005048 COMPL. DATE 07/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 6210																							
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

BAMMEL GAS UNIT																							
WELL #: T112 RRCID -> 005049 COMPL. DATE 11/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6243 - 6254																							
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T103 RRCID -> 005054 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6131 - 6162

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	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T115 RRCID -> 005058 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6158 - 6190

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T119 RRCID -> 005059 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 6230

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T201 RRCID -> 005060 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194

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

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 044204 COMPL. DATE 05/07/1967 TOTAL DEPTH 6293 PERF. N/A

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

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 4 RRCID -> 044205 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 5 RRCID -> 044206 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 6356 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 6 RRCID -> 044207 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A

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

GRAVES -B- WELL #: 5 RRCID -> 049380 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS												
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520												
GRAVES "C" WELL #: 7 RRCID -> 054048 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

GRAVES ESTATES, ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 054589 COMPL. DATE 02/26/1973 TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

EHRHARDT, JOHN WELL #: 5I RRCID -> 064912 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	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-			

BAMMEL (6200 COCKFIELD)										//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP										//CONT.// 404520							
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)										WELL #: 3 I		RRCID -> 092897		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)										WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170	
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-			

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)										WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224	
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-			

BAMMEL (6200 COCKFIELD)										//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP										//CONT.// 404520							
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)										WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-			

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)										WELL #: 6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218	
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-			

BAMMEL										WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222	
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-			

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 3 I RRCID -> 092903 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227

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

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 2 I RRCID -> 092904 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180

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-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 4 I RRCID -> 096025 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184

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-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 11 I RRCID -> 115000 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282

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	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-				

BAMMEL GAS UNIT (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260

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

BAMMEL GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS												
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520												
BAMMEL G. U. (EHRHARDT) WELL #: 1 I RRCID -> 116122 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6122 - 6161												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	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-			

BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER) WELL #: 1 I RRCID -> 116162 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6140 - 6180												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	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-			

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT) WELL #: 2 I RRCID -> 118182 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6212 - 6248												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	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-			

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-) WELL #: 3 RRCID -> 118183 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230

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

ZAPP ESTATE, ET AL -D- WELL #: 4 RRCID -> 150548 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381

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

ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 2 RRCID -> 159624 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
EHRHARDT UNIT WELL #: 8 I RRCID -> 159626 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264

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	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-	

POLLEY WELL #: 7 RRCID -> 159627 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272

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

EHRHARDT, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 162241 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4530 - 4570

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-	

BAMMEL (6200 COCKFIELD)										//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP										//CONT.// 404520							
ZAPP ESTATE ET AL -D-										WELL #: 3		RRCID -> 166854		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280	
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	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ZAPP ESTATE ET AL "D"										WELL #: 5		RRCID -> 166857		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EHRHARDT, JOHN EST										WELL #: 10		RRCID -> 167024		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6256 - 6264	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 9 RRCID -> 173098 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034

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

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 8 RRCID -> 173902 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422

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

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 14 I RRCID -> 173903 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6185 - 6204

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-				

BAMMEL (6200 COCKFIELD)												
//CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS												
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520												
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B") WELL #: 3 RRCID -> 173904 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6290 - 6306												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BANKSTON (14300 SAND)												
05503 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN												
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313												
BP AMERICA A-3 WELL #: 1 RRCID -> 206247 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 12690 - 14306												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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-			

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)												
05560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
GEC OPERATING, INC. 291931												
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 223374 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9212 - 9218												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 05560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 MUELLER, PERRY JR. WELL #: 1 RRCID -> 185380 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8447 - 8856

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2021

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

BARBERS HILL 05651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
 MONT BELVIEU CAVERNS, LLC 576980
 GAS STORAGE TERMINAL WELL #: 20E RRCID -> 278980 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

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

BARBERS HILL (YEGUA 10,700) 05651 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 WHALEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 197831 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394

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

BARROW RANCH (NOD. 2)		05864 210		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS								
FORZA OPERATING, LLC		278837														
BARROW HERITAGE RANCH, LP		WELL #: 1		RRCID -> 288735		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11955 - 12058						
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	30442	1101	-0-	-29341	79220	1062	2	39	9	N	35					265
02	27496	-0-	-0-	-27496	51724					N	-0-					265
03	30442	-0-	-0-	-30442	21282					N	-0-					265
04	21282 R	-0-	-0-	-21282	-0-					N	-0-					265
05	9393 #	167	-0-	-9226	-0-	55	2	112	9	N	102					367
06	1080 #	180	-0-	-900	-0-	38	2	142	9	N	129	342	1			154
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					262
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	87	170	1			179
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	77					256
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	43	174	1			125
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	30					155
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
TOTAL GAS PROD:		1,448				TOTAL CONDENSATE PROD:		611								

BARTMAN (11050 SAND)		05945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
PAMETA OIL COMPANY		637449														
NIEDRINGHAUS		WELL #: 1		RRCID -> 123339		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 13450		PERF.10985 - 10987						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAUER RANCH (4640)		06171 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON								
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047														
CARROLL, W. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 075513		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 6681		PERF. 4637 - 4639						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAY CITY (8300)		06287 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
COBB, F. G., -B-		WELL #: 15		RRCID -> 005092		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 2040 - 2050						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-								

MOORE ESTATES		06287 602		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
F. G. COBB -B-		WELL #: 26		RRCID -> 243799		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8229 - 8232						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	1			Y	-0-					-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	1			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	29	1			1
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	56	1	56	2	Y	-0-					1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-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:		446				TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

BAY CITY (8400)		06287 602		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
F. G. COBB -B-		WELL #: 26		RRCID -> 290027		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8320 - 8330						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	140 #	7	-0-	-133	-0-	7	2			N	-0-					41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					41
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	1			Y	-0-					41
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	967	1	432	2	Y	-0-					41
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	987	1	437	2	Y	-0-					41
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	788	1	339	2	Y	-0-					41
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1011	1	384	2	Y	-0-					41
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	914	1	344	2	Y	-0-					41
12	372 N	320	-0-	-52	-0-	289	1	31	2	Y	-0-					41
TOTAL GAS PROD:		7,943				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAY CITY, EAST (8150 FB-A)		06288 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
METZGER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137674		COMPL. DATE 09/14/1990		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8130 - 8398					
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			112
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			112
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			112
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			112
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			112
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			112
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			112
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			112
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			112
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			112
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			112
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	244				Y	NO RPT			112
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)		06288 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
BAY CITY UNIT NO. 25		WELL #: 2		RRCID -> 284399		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8471 - 8476					
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	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			39
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			39
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			39
04	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			39
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			39
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			39
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			39
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			39
09	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			39
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	28	2	4	9	N	4		43
*11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1		44
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:		310				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A)		06288 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
METZGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125716		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 8213 - 8267				
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAY CITY, EAST (9900 B)		06288 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
METZGER GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 005129		COMPL. DATE 07/09/1961		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9774 - 9796				
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	695	-0-	695	1625	695	2			Y	-0-			-0-
02	2400 N	775	-0-	-1625	-0-	775	2			Y	-0-			-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-			-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-			-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-			-0-
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-			-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-			-0-
10	858 N	718	-0-	-140	-0-	718	2			Y	-0-			-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUGELEY GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 005131		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 12602		PERF. 9934 - 9950				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-						

BAY CITY, EAST (9900 B) //CONT.// 06288 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
 MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 091267 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947

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	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-

BAY CITY, EAST (10,000 A) 06288 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 005106 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9977 - 9982

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	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-

METZGER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256696 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10312 - 10338

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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

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

BAY CITY, EAST (10,000 B)		//CONT.// 06288 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587														
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233363		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				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-								

METZGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

METZGER G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 271696		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10429								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

BAY CITY, EAST (10,200)		06288 855		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
METZGER G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 263888		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10456							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEACH CITY (VKSBG GYRO K)		06405 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375													
STATE TRACT 69		WELL #: 2		RRCID -> 198609		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12042 - 12108							
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-							

BEASLEY, N. (COOK MTN)		06513 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND							
OBLAEN RESOURCES LLC		617546													
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199380		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9164 - 9181							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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

BEASLEY, N. (COOK MTN)		//CONT.//		06513 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FORT BEND							
OBLAEN RESOURCES LLC		//CONT.//		617546										
ROSENBAUM-SUITER ET AL		GAS UNIT	WELL #:	3	RRCID -> 208202	COMPL. DATE 01/29/2005	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9226	-	9246				
M	ALLOW CODE	GAS 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-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327			CNTY: FORT BEND							
CORTEZ, PAUL				WELL #:	1	RRCID -> 191424	COMPL. DATE 01/30/2002	TOTAL DEPTH 16440	PERF. 9171	-	9200			
M	ALLOW CODE	GAS 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-						

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)				06513 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
STADE, EDWIN				WELL #:	1	RRCID -> 188548	COMPL. DATE 11/21/2001	TOTAL DEPTH 16280	PERF. 13408	-	15150			
M	ALLOW CODE	GAS 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-						

BEECH CREEK (YEGUA 4700) 06755 180 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: TYLER
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 B. TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 279929 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4757 - 4769

M	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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	846	885	1		371
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	683	708	1		346
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	876	706	1		516
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	669	1049	1		136
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	425	338	1		223
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	331	353	1		201
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7				208
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	164	173	1		199
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	407	526	1		80
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	299				379
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70	354	1		95
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4,777

B. TRUETT SW WELL #: 1 RRCID -> 284635 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3380 - 3395

01	14B DENY	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	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-

B. TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 286430 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 5069 PERF. 4739 - 4754

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	39627				N	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	39627				N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	39627				N	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	39627				N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	39627				N	-0-				-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	39627				N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	39627				N	-0-				-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	39627				N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	39627				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	39627				N	-0-				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27909 08/01/2019

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

BEECH CREEK (YEGUA 4700)		//CONT.//		06755 180	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: TYLER							
FORT APACHE ENERGY, INC.		//CONT.//		277908										
B. TRUETT		WELL #:		2	RRCID ->	286588	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	4812 - 4815		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	111			111	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27909 04/26/2021														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		111								

BEECH CREEK (YEGUA 5-A)				06755 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
B.P. AMERICA B		WELL #:		1	RRCID ->	218256	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6768 - 6770	
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-							

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)				06756 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN						
ATLAS OPERATING LLC				036587									
BEECH CREEK A		WELL #:		2	RRCID ->	242358	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	6763 - 6766	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

BEECH GROVE (WOODBINE) 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 BBX OPERATING, L.L.C. 058908
 FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: RRCID -> 282105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13669 - 14770

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

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

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: RRCID -> 283387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13771 - 13824

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

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

KELLY'S HEROES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289342 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13921 - 13970

01	84134 X	77509	-0-	-6625 B	-0-	74183	3	3326	9	N	3024	3283	1	253
02	75992 X	53622	-0-	-22370 B	-0-	51280	3	2342	9	N	2129	908	1	1474
03	89497 X	67766	-0-	-21731 B	-0-	65051	3	2715	9	N	2468	3582	1	360
04	79230 X	61012	-0-	-18218 B	-0-	58582	3	2430	9	N	2209	1995	1	574
05	81871 X	59475	-0-	-22396 B	-0-	57184	3	2291	9	N	2083	2389	1	268
06	75000 X	53797	-0-	-21203 B	-0-	51720	3	2077	9	N	1888	1798	1	358
07	67766 X	51902	-0-	-15864 B	-0-	49844	3	2058	9	N	1871	1963	1	266
08	67766 X	48606	-0-	-19160 B	-0-	46860	3	1746	9	N	1587	1544	1	309
09	61020 X	40411	-0-	-20609 B	-0-	38802	3	1609	9	N	1463	1393	1	379
10	59489 X	42609	-0-	-16880 B	-0-	40894	3	1715	9	N	1559	1604	1	334
11	53790 X	NO RPT	-0-	-53790 B	-0-					N	NO RPT			334
12	51894 X	NO RPT	-0-	-51894 B	-0-					N	NO RPT			334

TOTAL GAS PROD: 556,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,281

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//	06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	058908											
THUNDERBOLT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	289885	COMPL. DATE	01/01/2018	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13628 - 13642			
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	1238411 X	7867	-0-	-1230544 B	-0-	7326	3	541	9	N	492	539	1	167
02	79800 X	55	-0-	-79745 B	-0-	55	3			N	-0-			167
03	16740 X	-0-	-0-	-16740 B	-0-					N	-0-			167
04	15810 X	-0-	-0-	-15810 B	-0-					N	-0-			167
05	15407 X	-0-	-0-	-15407 B	-0-					N	-0-			167
06	7620 X	-0-	-0-	-7620 B	-0-					N	-0-			167
07	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			167
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			167
09	10951 X	10951	-0-	-0- B	-0-	10259	3	692	9	N	629	183	1	613
10	16378 X	16378	-0-	-0- B	-0-	15247	3	1131	9	N	1028	887	1	754
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			754
12	11315 X	NO RPT	-0-	-11315 B	-0-					N	NO RPT			754
TOTAL GAS PROD:		35,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,149								

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		301273		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
SWAMP MONSTER		WELL #:	1	RRCID ->	284636	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	13760	PERF.	13547 - 13550			
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	64954 X	64954	-0-	-0- B	-0-	1054	1	59381	2	N	4108	4026	1	463
						4519	9							
02	48244 X	39775	-0-	-8469 B	-0-	442	1	36538	2	N	2541	2583	1	421
						2795	9							
03	58902 X	58902	-0-	-0- B	-0-	54913	2	3989	9	N	3626	3658	1	389
04	57369 X	57369	-0-	-0- B	-0-	53729	2	3640	9	N	3309	3297	1	401
05	58233 X	58233	-0-	-0- B	-0-	54645	2	3588	9	N	3262	2903	1	760
06	54956 X	54956	-0-	-0- B	-0-	51727	2	3229	9	N	2935	2723	1	972
07	53413 X	51041	-0-	-2372 B	-0-	48115	2	2926	9	N	2660	3051	1	581
08	53413 X	48507	-0-	-4906 B	-0-	45756	2	2751	9	N	2501	2280	1	802
09	51690 X	44249	-0-	-7441 B	-0-	1020	1	40711	2	N	2289	2180	1	911
						2518	9							
10	53413 X	45690	-0-	-7723 B	-0-	1054	1	42135	2	N	2274	2394	1	791
						2501	9							
11	51690 X	39667	-0-	-12023 B	-0-	1020	1	36353	2	N	2085	2205	1	671
						2294	9							
12	51026 X	39268	-0-	-11758 B	-0-	1054	1	35936	2	N	2071	2005	1	737
						2278	9							
TOTAL GAS PROD:		602,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		33,661								

OIL AND GAS DIVISION

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288879 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246															
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		62000 X	61295	-0-	-705 B	-0-	56565	2	4730	9	N	4300	4224	1	433
02		56000 X	50157	-0-	-5843 B	-0-	46363	2	3794	9	N	3449	3630	1	252
03		65937 X	65937	-0-	-0- B	-0-	61218	2	4719	9	N	4290	4358	1	184
04		64049 X	64049	-0-	-0- B	-0-	750	1	58772	2	N	4115	4082	1	217
							4527	9							
05		64338 X	64338	-0-	-0- B	-0-	775	1	59157	2	N	4005	3906	1	316
							4406	9							
06		60000 X	58201	-0-	-1799 B	-0-	750	1	53617	2	N	3485	3409	1	392
							3834	9							
07		62000 X	58535	-0-	-3465 B	-0-	775	1	53917	2	N	3494	3569	1	317
							3843	9							
08		62000 X	58272	-0-	-3728 B	-0-	775	1	53698	2	N	3454	3343	1	428
							3799	9							
09		60000 X	54805	-0-	-5195 B	-0-	750	1	50564	2	N	3174	3195	1	407
							3491	9							
10		62000 X	54986	-0-	-7014 B	-0-	775	1	50568	2	N	3312	3455	1	264
							3643	9							
11		58200 X	49960	-0-	-8240 B	-0-	750	1	45881	2	N	3026	2664	1	626
							3329	9							
12		58528 X	49355	-0-	-9173 B	-0-	775	1	45234	2	N	3042	3342	1	326
							3346	9							
TOTAL GAS PROD:			689,890				TOTAL CONDENSATE PROD:			43,146					

ZARVONA ENERGY LLC 950523															
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848															
01		14198 X	12678	-0-	-1520 B	-0-	12678	3			N	-0-			414
02		12908 X	7505	-0-	-5403 B	-0-	7505	3			N	-0-			414
03		14291 X	11941	-0-	-2350 B	-0-	11741	3	200	9	N	182	182	1	414
04		13830 X	11371	-0-	-2459 B	-0-	11371	3			N	-0-			414
05		12679 X	7984	-0-	-4695 B	-0-	7984	3			N	-0-			414
06		12270 X	7541	-0-	-4729 B	-0-	7541	3			N	-0-			414
07		11935 X	5465	-0-	-6470 B	-0-	5465	3			N	-0-			414
08		11935 X	7220	-0-	-4715 B	-0-	7220	3			N	-0-			414
09		11370 X	6011	-0-	-5359 B	-0-	5834	3	177	9	N	161	161	1	414
10		8471 X	8471	-0-	-0- B	-0-	8471	3			N	-0-			414
*11		8366 X	8366	-0-	-0- B	-0-	8340	3	26	9	N	24			438
*12		9636 X	9636	-0-	-0- B	-0-	9636	3			N	-0-			438
TOTAL GAS PROD:			104,189				TOTAL CONDENSATE PROD:			367					

FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390															
01		17453 X	15847	-0-	-1606 B	-0-	14714	3	1133	9	N	1030	926	1	306
02		15764 X	13568	-0-	-2196 B	-0-	12587	3	981	9	N	892	930	1	268
03		17701 X	8827	-0-	-8874 B	-0-	8177	3	650	9	N	591	725	1	134
04		17130 X	9721	-0-	-7409 B	-0-	9110	3	611	9	N	555	535	1	154
05		17701 X	12241	-0-	-5460 B	-0-	11324	3	917	9	N	834	906	1	82
06		15330 X	11734	-0-	-3596 B	-0-	10898	3	836	9	N	760	529	1	313
07		15035 X	12992	-0-	-2043 B	-0-	12161	3	831	9	N	755	704	1	364
08		12245 X	12178	-0-	-67 B	-0-	11397	3	781	9	N	710	880	1	194
09		12168 X	12168	-0-	-0- B	-0-	11391	3	777	9	N	706	718	1	182
10		13400 X	13400	-0-	-0- B	-0-	12507	3	893	9	N	812	740	1	254
*11		13174 X	13174	-0-	-0- B	-0-	12247	3	927	9	N	843	909	1	188
12		12989 X	12853	-0-	-136 B	-0-	11934	3	919	9	N	835	886	1	137
TOTAL GAS PROD:			148,703				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,323					

OIL AND GAS DIVISION

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//	06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//	950523									
ELTA WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID ->	272445	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13405 - 13462	
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		11346 X	4563	-0-	-6783 B	-0-	3991 3	572 9	N	520	725 1	128
02		10248 X	7391	-0-	-2857 B	-0-	6464 3	927 9	N	843	695 1	276
03		10881 X	10431	-0-	-450 B	-0-	9301 3	1130 9	N	1027	1119 1	184
04		10530 X	8923	-0-	-1607 B	-0-	7921 3	1002 9	N	911	904 1	191
05		9621 X	9621	-0-	-0- B	-0-	8823 3	798 9	N	725	721 1	195
06		10080 X	9791	-0-	-289 B	-0-	8476 3	1315 9	N	1195	1018 1	372
07		10416 X	8265	-0-	-2151 B	-0-	7339 3	926 9	N	842	715 1	499
08		10562 X	10562	-0-	-0- B	-0-	9485 3	1077 9	N	979	1262 1	216
09		10037 X	10037	-0-	-0- B	-0-	8845 3	1192 9	N	1084	1169 1	131
10		10106 X	9869	-0-	-237 B	-0-	9021 3	848 9	N	771	739 1	163
11		10230 X	9616	-0-	-614 B	-0-	8460 3	1156 9	N	1051	1080 1	134
12		10571 X	9203	-0-	-1368 B	-0-	8203 3	1000 9	N	909	838 1	205
TOTAL GAS PROD:		108,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,857						

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	273071	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	13772	PERF.	13150 - 13336	
01		63364 X	55187	-0-	-8177 B	-0-	52018 3	3169 9	N	2881	3312 1	285
02		57232 X	40562	-0-	-16670 B	-0-	37811 3	2751 9	N	2501	2396 1	390
03		88192 X	88192	-0-	-0- B	-0-	83183 3	5009 9	N	4554	4380 1	564
04		81812 X	81812	-0-	-0- B	-0-	77328 3	4484 9	N	4076	4196 1	444
05		77652 X	77652	-0-	-0- B	-0-	73272 3	4380 9	N	3982	4178 1	248
06		65865 X	65865	-0-	-0- B	-0-	62094 3	3771 9	N	3428	3074 1	602
07		66681 X	61605	-0-	-5076 B	-0-	58430 3	3175 9	N	2886	3201 1	287
08		66681 X	58075	-0-	-8606 B	-0-	54493 3	3582 9	N	3256	2949 1	594
09		64530 X	51970	-0-	-12560 B	-0-	48807 3	3163 9	N	2875	2808 1	661
10		66681 X	60626	-0-	-6055 B	-0-	57483 3	3143 9	N	2857	2755 1	763
*11		74816 X	74816	-0-	-0- B	-0-	70827 3	3989 9	N	3626	3760 1	629
*12		72458 X	72458	-0-	-0- B	-0-	68595 3	3863 9	N	3512	3593 1	548
TOTAL GAS PROD:		788,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		40,434						

OUTLAW JOSEY WALES UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	274738	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13804	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
GRAN TORINO NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280756 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13685 PERF.13542 - 13562													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8370 X	7757	-0-	-613	B	-0-		7580	3	177	9	257
02		7560 X	6243	-0-	-1317	B	-0-		6083	3	160	9	54
03		7076 X	7076	-0-	-0-	B	-0-		7019	3	57	9	106
04		7945 X	7945	-0-	-0-	B	-0-		7860	3	85	9	183
05		11007 X	11007	-0-	-0-	B	-0-		10770	3	237	9	50
06		12105 X	12105	-0-	-0-	B	-0-		11821	3	284	9	136
07		5928 X	5928	-0-	-0-	B	-0-		5779	3	149	9	91
08		7606 X	7606	-0-	-0-	B	-0-		7452	3	154	9	63
09		8492 X	8492	-0-	-0-	B	-0-		8295	3	197	9	65
10		9711 X	9711	-0-	-0-	B	-0-		9499	3	212	9	61
*11		7626 X	7626	-0-	-0-	B	-0-		7452	3	174	9	42
*12		7739 X	7739	-0-	-0-	B	-0-		7570	3	169	9	28
TOTAL GAS PROD:			99,235				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,867			

GRAN TORINO SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281036 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443													
01		16430 X	11674	-0-	-4756	B	-0-		10509	3	1165	9	310
02		14840 X	9602	-0-	-5238	B	-0-		8723	3	879	9	195
03		14849 X	13119	-0-	-1730	B	-0-		12026	3	1093	9	266
04		13417 X	13417	-0-	-0-	B	-0-		12333	3	1084	9	216
05		11811 X	5606	-0-	-6205	B	-0-		5191	3	415	9	232
06		12690 X	12434	-0-	-256	B	-0-		11236	3	1198	9	424
07		13857 X	8564	-0-	-5293	B	-0-		7873	3	691	9	154
08		13857 X	8196	-0-	-5661	B	-0-		7431	3	765	9	159
09		13410 X	6059	-0-	-7351	B	-0-		5277	3	782	9	157
10		12834 X	7715	-0-	-5119	B	-0-		7132	3	583	9	318
11		12420 X	8433	-0-	-3987	B	-0-		7797	3	636	9	185
*12		10805 X	10805	-0-	-0-	B	-0-		9921	3	884	9	271
TOTAL GAS PROD:			115,624				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,249			

HIGH PLAINS DRIFTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281441 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944													
01		320 N	320	-0-	-0-	B	-0-		320	3			144
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						144
03		243 N	243	-0-	-0-	B	-0-		243	3			144
04		300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-						144
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						144
06		240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-						144
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						145
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						145
09		323 N	323	-0-	-0-	B	-0-		323	3			45
10		1187 N	1187	-0-	-0-	B	-0-		1176	3	11	9	55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						55
*12		3073 N	3073	-0-	-0-	B	-0-		3073	3			55
TOTAL GAS PROD:			5,146				TOTAL CONDENSATE PROD:			11			

OIL AND GAS DIVISION

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	281559	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL DEPTH	14039	PERF.13310	- 13794	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		11594 X	3128	-0-	-8466 B	-0-	3128 3		N	-0-			147
02		10472 X	2994	-0-	-7478 B	-0-	2860 3	134 9	N	122			269
03		7440 X	2195	-0-	-5245 B	-0-	2060 3	135 9	N	123	180 1		212
04		7080 X	-0-	-0-	-7080 B	-0-			N	1			213
05		6665 X	-0-	-0-	-6665 B	-0-			N	-0-			213
06		3210 X	3	-0-	-3207 B	-0-	3 3		N	-0-			213
07		8263 X	8263	-0-	-0- B	-0-	8174 3	89 9	N	81			294
08		12524 X	12524	-0-	-0- B	-0-	12444 3	80 9	N	73			367
09		10374 X	10374	-0-	-0- B	-0-	10317 3	57 9	N	52	175 1		244
10		10647 X	10647	-0-	-0- B	-0-	10430 3	217 9	N	197			441
11		11220 X	10957	-0-	-263 B	-0-	10711 3	246 9	N	224			665
12		11594 X	10655	-0-	-939 B	-0-	10537 3	118 9	N	107	181 1		591
TOTAL GAS PROD:		71,740				TOTAL CONDENSATE PROD:				980			

MAGNUM FORCE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281564	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	14053	PERF.13228	- 13588	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		30875 X	30875	-0-	-0- B	-0-	28619 3	2256 9	N	2051	2158 1		400
02		28094 X	28094	-0-	-0- B	-0-	26392 3	1702 9	N	1547	1677 1		270
03		26338 X	26338	-0-	-0- B	-0-	24737 3	1601 9	N	1455	1476 1		249
04		21450 X	18219	-0-	-3231 B	-0-	17052 3	1167 9	N	1061	1064 1		246
05		26112 X	26112	-0-	-0- B	-0-	24464 3	1648 9	N	1498	1640 1		104
06		22981 X	22981	-0-	-0- B	-0-	21525 3	1456 9	N	1324	1228 1		200
07		22165 X	18977	-0-	-3188 B	-0-	17703 3	1274 9	N	1158	1081 1		277
08		22165 X	16132	-0-	-6033 B	-0-	15103 3	1029 9	N	935	881 1		331
09		25131 X	25131	-0-	-0- B	-0-	23482 3	1649 9	N	1499	1606 1		224
10		24189 X	24189	-0-	-0- B	-0-	22554 3	1635 9	N	1486	1414 1		296
*11		24055 X	24055	-0-	-0- B	-0-	22387 3	1668 9	N	1516	1454 1		358
*12		25854 X	25854	-0-	-0- B	-0-	24112 3	1742 9	N	1584	1624 1		318
TOTAL GAS PROD:		286,957				TOTAL CONDENSATE PROD:				17,114			

FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281565	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	13940	PERF.13150	- 13260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//	06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//	950523												
SPACE COWBOYS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281598	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	13862	PERF.	13678 - 13698				
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	12183 X	6030	-0-	-6153 B	-0-	6016	3	14	9	N	13	178	1		179
02	19254 X	19254	-0-	-0- B	-0-	18529	3	725	9	N	659	529	1		309
03	12183 X	11329	-0-	-854 B	-0-	11185	3	144	9	N	131	182	1		258
04	8610 X	66	-0-	-8544 B	-0-	65	3	1	9	N	1	134	1		125
05	21328 X	-0-	-0-	-21328 B	-0-					N	-0-				125
06	79280 X	79280	-0-	-0- B	-0-	77000	3	2280	9	N	2073	1778	1		420
07	100140 X	100140	-0-	-0- B	-0-	97608	3	2532	9	N	2302	2269	1		453
08	99300 X	99300	-0-	-0- B	-0-	96508	3	2792	9	N	2538	2736	1		255
09	67967 X	67967	-0-	-0- B	-0-	65972	3	1995	9	N	1814	1913	1		156
10	54080 X	54080	-0-	-0- B	-0-	52442	3	1638	9	N	1489	1256	1		389
*11	44480 X	44480	-0-	-0- B	-0-	43096	3	1384	9	N	1258	1391	1		256
*12	41244 X	41244	-0-	-0- B	-0-	39900	3	1344	9	N	1222	1195	1		283
TOTAL GAS PROD:		523,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,500									

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	281636	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	13896	PERF.	13412 - 13754				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				319
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				319
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				319
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				319
05	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-				319
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				319
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-				319
08	155 N	9	-0-	-146 B	-0-	9	3			N	-0-				319
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				319
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-				319
11	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-				319
*12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-				319
TOTAL GAS PROD:		330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

INVICTUS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	282104	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	14714	PERF.	13669 - 14770				
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				323
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				323
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				323
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				323
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				323
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				323
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				323
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				323
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	173	1		150
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				150
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				150
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				150
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
GRAN TORINO SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283090 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13550 - 14098																
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		18600 X	15502	-0-	-3098 B	-0-		14677	3	825	9	N	750	731	1	156
02		15534 X	15534	-0-	-0- B	-0-		15025	3	509	9	N	463	360	1	259
03		18756 X	18756	-0-	-0- B	-0-		17818	3	938	9	N	853	917	1	195
04		18090 X	16160	-0-	-1930 B	-0-		15864	3	296	9	N	269	188	1	276
05		18693 X	12711	-0-	-5982 B	-0-		12238	3	473	9	N	430	530	1	176
06		18150 X	12052	-0-	-6098 B	-0-		11231	3	821	9	N	746	692	1	230
07		18755 X	11781	-0-	-6974 B	-0-		11009	3	772	9	N	702	543	1	389
08		18755 X	11039	-0-	-7716 B	-0-		10702	3	337	9	N	306	552	1	143
09		16170 X	10631	-0-	-5539 B	-0-		10430	3	201	9	N	183	163	1	163
10		12710 X	12136	-0-	-574 B	-0-		11376	3	760	9	N	691	543	1	311
11		12060 X	10673	-0-	-1387 B	-0-		10134	3	539	9	N	490	532	1	269
12		11780 X	1757	-0-	-10023 B	-0-		1690	3	67	9	N	61	157	1	173
TOTAL GAS PROD:			148,732			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,944							

SPACE COWBOYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283571 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770																
01		62 N	28	-0-	-34 B	-0-		19	3	9	9	N	8			51
02		88 N	88	-0-	-0- B	-0-		76	3	12	9	N	11			62
03		33 N	33	-0-	-0- B	-0-		31	3	2	9	N	2			64
04		86 N	86	-0-	-0- B	-0-		77	3	9	9	N	8			72
05		93 N	17	-0-	-76 B	-0-		17	3			N	-0-			72
06		33 N	33	-0-	-0- B	-0-		24	3	9	9	N	8			80
07		905 N	905	-0-	-0- B	-0-		859	3	46	9	N	42			122
08		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-		1477	3	54	9	N	49			171
09		962 N	962	-0-	-0- B	-0-		916	3	46	9	N	42	170	1	43
10		846 N	846	-0-	-0- B	-0-		792	3	54	9	N	49			92
*11		731 N	731	-0-	-0- B	-0-		662	3	69	9	N	63			155
*12		193 N	193	-0-	-0- B	-0-		149	3	44	9	N	40			195
TOTAL GAS PROD:			5,453			TOTAL CONDENSATE PROD:			322							

MYSTIC RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284513 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796																
01		25079 X	20573	-0-	-4506 B	-0-		18912	3	1661	9	N	1510	1816	1	280
02		22652 X	14862	-0-	-7790 B	-0-		13725	3	1137	9	N	1034	1094	1	220
03		25079 X	16005	-0-	-9074 B	-0-		14844	3	1161	9	N	1055	1098	1	177
04		23640 X	16562	-0-	-7078 B	-0-		15077	3	1485	9	N	1350	1333	1	194
05		22134 X	16094	-0-	-6040 B	-0-		14533	3	1561	9	N	1419	1442	1	171
06		19920 X	14748	-0-	-5172 B	-0-		13604	3	1144	9	N	1040	899	1	312
07		17112 X	16234	-0-	-878 B	-0-		14863	3	1371	9	N	1246	1060	1	498
08		17112 X	15803	-0-	-1309 B	-0-		14491	3	1312	9	N	1193	1384	1	307
09		16560 X	11488	-0-	-5072 B	-0-		10468	3	1020	9	N	927	1058	1	176
10		20014 X	20014	-0-	-0- B	-0-		18210	3	1804	9	N	1640	1452	1	364
*11		19652 X	19652	-0-	-0- B	-0-		17787	3	1865	9	N	1695	1779	1	280
*12		16907 X	16907	-0-	-0- B	-0-		15627	3	1280	9	N	1164	1210	1	234
TOTAL GAS PROD:			198,942			TOTAL CONDENSATE PROD:			15,273							

OIL AND GAS DIVISION

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523										
GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	290664	COMPL. DATE	10/02/2020	TOTAL DEPTH	13737	PERF.	13080	-	13518
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		0	22691	-0-	22691 B	73575	19916 3	2775 9	N	2523	2555 1			343
02		0	18925	-0-	18925 B	92500	16004 3	2921 9	N	2655	2563 1			435
03		117495 X	24995	-0-	-92500 B	-0-	21483 3	3512 9	N	3193	3470 1			158
04		30988 X	30988	-0-	-0- B	-0-	27594 3	3394 9	N	3085	3062 1			181
05		31389 X	31389	-0-	-0- B	-0-	28144 3	3245 9	N	2950	3062 1			69
06		30462 X	30462	-0-	-0- B	-0-	27055 3	3407 9	N	3097	2898 1			268
07		30654 X	30654	-0-	-0- B	-0-	27488 3	3166 9	N	2878	3052 1			94
08		31220 X	31220	-0-	-0- B	-0-	28123 3	3097 9	N	2815	2610 1			299
09		29849 X	29849	-0-	-0- B	-0-	26967 3	2882 9	N	2620	2668 1			251
10		33955 X	33955	-0-	-0- B	-0-	30879 3	3076 9	N	2796	2704 1			343
*11		33572 X	33572	-0-	-0- B	-0-	30728 3	2844 9	N	2585	2519 1			409
*12		32029 X	32029	-0-	-0- B	-0-	29277 3	2752 9	N	2502	2683 1			228
TOTAL GAS PROD:		350,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		33,699								

BELINDA (YEGUA 4700 SAND)		06866 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER					
TC OIL AND GAS, LLC		840303												
RICE		WELL #:		1	RRCID ->	276556	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	4949	-	4952
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-								

BEMUS (6300)		06987 850		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON					
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723												
BEMUS		WELL #:		1	RRCID ->	247216	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6737	PERF.	6620	-	6624
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		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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BENDER (Y-2)		07095 625		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTGOMERY							
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC		388700													
BENDER ESTATE A		WELL #: 1 U		RRCID -> 032164		COMPL. DATE 01/19/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5940 - 5942					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

HILLIARD Y-2 GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035313		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5958 - 5961					
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-							

TYRA, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 131960		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 3955 - 3965					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	T. A.	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-							

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, EAST (7700)		07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 161819		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 13201 PERF. 8190 - 8530						
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	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	160	1	1593	2	Y	9	7	1	23
02	1400 N	846	-0-	-554	-0-	10	9	766	2	Y	4	5	1	22
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	19
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
05	DLQ G-10	148	-0-	148	148	14	1	133	2	Y	1	1	1	19
06	387 X	239	-0-	-148	-0-	21	1	216	2	Y	2	2	1	19
07	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	225	1	2255	2	Y	24	18	1	25
08	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	187	1	1925	2	Y	19	20	1	24
09	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	160	1	1623	2	Y	18	16	1	26
10	2511 X	2301	-0-	-210	-0-	196	1	2085	2	Y	18	21	1	23
11	2430 X	2119	-0-	-311	-0-	175	1	1924	2	Y	18	18	1	23
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	20	9			Y	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		13,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		113								

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 173290		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8227 - 8277						
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	8	7	1	13
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	9	9	6	2	Y	4	5	1	12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	T. A.	48	-0-	48	48	4	1	44	2	Y	-0-			10
09	T. A.	46	-0-	46	94	4	1	42	2	Y	-0-			10
10	T. A.	61	-0-	61	155	5	1	55	2	Y	1	1	1	10
11	T. A.	56	-0-	56	211	1	9	51	2	Y	1	1	1	10
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	211	1	9			Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		292		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

HOME PETROLEUM CORP.		396852		RRCID -> 005216		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599						
WALLACE, A. M.		WELL #: 1												
01	2294 N	1444	-0-	-850	-0-	1444	2			N	-0-			139
02	2072 N	1718	-0-	-354	-0-	1718	2			N	-0-			139
03	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-			139
04	1410 N	1017	-0-	-393	-0-	1017	2			N	-0-			139
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			139
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			139
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			139
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			139
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			139
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			139
11	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	1085	2			N	-0-			139
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			139
TOTAL GAS PROD:		14,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 005225 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995

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		682 N	652	-0-	-30	-0-	652 2		Y	-0-	1 1		23
02		616 N	373	-0-	-243	-0-	373 2		Y	-0-			23
03		682 N	612	-0-	-70	-0-	612 2		Y	-0-	1 1		22
04		630 N	278	-0-	-352	-0-	278 2		Y	-0-			22
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	333 2	1 9	Y	1	1 1		22
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-			22
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-			22
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-			22
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		Y	-0-			22
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		Y	-0-			22
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		Y	-0-			22
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:			4,894				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760

01		1395 N	1136	-0-	-259	-0-	1136 2		Y	-0-			-0-
02		1232 N	1201	-0-	-31	-0-	1201 2		Y	-0-			-0-
03		1147 N	820	-0-	-327	-0-	820 2		Y	-0-			-0-
04		1110 N	818	-0-	-292	-0-	818 2		Y	-0-			-0-
05		958 N	958	-0-	-0-	-0-	957 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-			-0-
07		837 N	832	-0-	-5	-0-	832 2		Y	-0-			-0-
08		961 N	927	-0-	-34	-0-	927 2		Y	-0-			-0-
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		Y	-0-			-0-
10		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		Y	-0-			-0-
11		900 N	569	-0-	-331	-0-	569 2		Y	-0-			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,323				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786

01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		Y	-0-	1 1		27
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		Y	-0-			27
03		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		Y	-0-	1 1		26
04		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		Y	-0-	1 1		25
05		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1566 2	2 9	Y	2	2 1		25
06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		Y	-0-			25
07		1612 N	1248	-0-	-364	-0-	1248 2		Y	-0-			25
08		1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1560 2		Y	-0-			25
09		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		Y	-0-			25
10		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		Y	-0-			25
11		1500 N	1394	-0-	-106	-0-	1394 2		Y	-0-			25
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:			15,759				TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161

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		3782 X	3463	-0-	-319	-0-	3463	2		N	-0-			-0-
02		3416 X	1802	-0-	-1614	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
03		3782 X	3107	-0-	-675	-0-	3052	2	55 9	N	50	50 1		-0-
04		3570 X	2091	-0-	-1479	-0-	2037	2	54 9	N	49	49 1		-0-
05		3627 X	2889	-0-	-738	-0-	2781	2	108 9	N	98	98 1		-0-
06		3360 X	3108	-0-	-252	-0-	3108	2		N	-0-			-0-
07		3100 X	2782	-0-	-318	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
08		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
09		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		N	-0-			-0-
10		3224 X	1723	-0-	-1501	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
11		3240 X	2801	-0-	-439	-0-	2746	2	55 9	N	50	50 1		-0-
12		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,544				TOTAL CONDENSATE PROD:				247			

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887

01		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
02		1344 N	713	-0-	-631	-0-	713	2		N	-0-			-0-
03		1209 N	940	-0-	-269	-0-	878	2	62 9	N	56	56 1		-0-
04		1500 N	824	-0-	-676	-0-	770	2	54 9	N	49	49 1		-0-
05		883 N	883	-0-	-0-	-0-	764	2	119 9	N	108	108 1		-0-
06		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
07		837 N	194	-0-	-643	-0-	194	2		N	-0-			-0-
08		868 N	478	-0-	-390	-0-	478	2		N	-0-			-0-
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
10		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
11		450 N	363	-0-	-87	-0-	302	2	61 9	N	55	55 1		-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,388				TOTAL CONDENSATE PROD:				268			

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892

01		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	3111	-0-	311	311	3111	2		N	-0-			-0-
03		3055 N	2744	-0-	-311	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
04		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
05		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
06		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2		N	-0-			-0-
07		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
08		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
09		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2		N	-0-			-0-
10		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-			-0-
11		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
12		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,283				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895

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		1643 N	286	-0-	-1357	-0-	286	2		N	-0-			-0-
02		1456 N	569	-0-	-887	-0-	569	2		N	-0-			-0-
03		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2397	2	52 9	N	47	47 1		-0-
04		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2061	2	42 9	N	38	38 1		-0-
05		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	1984	2	102 9	N	93	93 1		-0-
06		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
07		1705 N	1607	-0-	-98	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
08		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-			-0-
09		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
10		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
11		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1996	2	52 9	N	47	47 1		-0-
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956

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		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
02		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
03		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1925	2	25 9	N	23	23 1		-0-
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1863	2	44 9	N	40	40 1		-0-
05		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1704	2	51 9	N	46	46 1		-0-
06		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
07		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
08		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
09		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
11		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1394	2	25 9	N	23	23 1		-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247

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		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280										
QUIREY				WELL #: 1	RRCID -> 150465	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH 7923	PERF. 7672	- 7692					
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-				131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				131
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085				CNTY: WHARTON						
JANIK ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 080694	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7708	- 7723					
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-				122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				122
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'HARE ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 081704	COMPL. DATE 10/24/1978	TOTAL DEPTH 10820	PERF. 7650	- 7681					
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	621 N	621	-0-	-0-	-0-	10 1	611 2		N	-0-				97
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	10 1	554 2		N	-0-				97
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	15 1	1148 2		N	-0-				97
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	10 1	909 2		N	-0-				97
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	15 1	1280 2		N	-0-				97
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	15 1	1260 2		N	-0-				97
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	15 1	1312 2		N	-0-				97
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	10 1	834 2		N	-0-				97
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	10 1	587 2		N	-0-				97
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	10 1	663 2		N	-0-				97
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	10 1	457 2		N	-0-				97
*12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	15 1	1446 2		N	-0-				97
TOTAL GAS PROD:		11,206				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
OMEGA ENERGY, LLC				622657						
ANGELO UNIT		WELL #:		RRCID -> 085303	COMPL. DATE 10/21/1980	TOTAL DEPTH 8039	PERF. 7545	- 7871		
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015										

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

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700)				07307 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC				945921						
GILBERT		WELL #:		1	RRCID -> 126570	COMPL. DATE 12/21/1987	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 2676	- 2682	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)				07307 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
NORTHINGTON "B"		WELL #:		5	RRCID -> 111090	COMPL. DATE 05/31/1984	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7416	- 7426	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		//CONT.//		07307 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
XOG OPERATING LLC				945921										
GILBERT		WELL #:		3	RRCID -> 118046	COMPL. DATE 08/14/1985	TOTAL DEPTH 8016	PERF. 7416	- 7432					
M	ALLOW CODE	GAS 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	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-						

GILBERT		WELL #:		2 C	RRCID -> 118263	COMPL. DATE 09/10/1985	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7386	- 7394					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
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-						

BERNARD, W. (CLODINE)		07307 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
JILPETCO, INC.		432469												
JACOB'S WELL		WELL #:		1	RRCID -> 276175	COMPL. DATE 05/22/2014	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 7040	- 7060					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, W. (CLODINE)		//CONT.//		07307 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
DUNCAN, F. B.		WELL #:		1	RRCID ->	005248	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	7138	PERF. 7060 - 7074
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	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		18
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		18
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	24 2	N	57	75 1	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-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:		144		TOTAL CONDENSATE PROD:		57					

BERNARD, W. (COOK MT. 7800)				07307 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
NORTHINGTON "B"		WELL #:		9	RRCID ->	253402	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	12407	PERF. 7832 - 7957
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		1023 N	932	-0-	-91	-0-	932 2	N	-0-		152
02		896 N	797	-0-	-99	-0-	797 2	N	-0-		152
03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-		152
04		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0-		152
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2	N	-0-		152
06		1050 N	1012	-0-	-38	-0-	1012 2	N	-0-		152
07		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	-0-		152
08		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-		152
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	N	-0-		152
10		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-		152
11		1050 N	1034	-0-	-16	-0-	1034 2	N	-0-		152
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT		152
TOTAL GAS PROD:		11,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BERNARD, W. (D-Y 6700)				07307 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
XOG OPERATING LLC				945921							
WINTERMANN -B-		WELL #:		4	RRCID ->	133236	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6710 - 6712
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		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800) 07307 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN "C" WELL #: 3 RRCID -> 144330 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6882 - 6888

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

BERNARD, W. (YEGUA 7120) 07307 732 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 2 RRCID -> 254236 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7042 - 7060

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7150) 07307 733 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN -B- WELL #: 5 RRCID -> 134383 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7148 - 7153

01	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-

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, W. (YEGUA 7200) 07307 734 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 JILPETCO, INC. 432469
 JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 251306 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7156 - 7160

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

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

BERNARD, W. (YEGUA 7600) 07307 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 JILPETCO, INC. 432469
 JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 246279 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7603 - 7613

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

BERNARD, W. (YEGUA 7750) 07307 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 WINTERMANN "B" WELL #: 6 RRCID -> 137504 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7711 - 7717

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

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

BERNARD, W. (7000)		07307 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737														
SINCLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 151768		COMPL. DATE 06/29/2020		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7001 - 7020								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					54
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WINTERMANN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 135537		COMPL. DATE 08/09/1990		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-								

WINTERMANN "C"		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WELL #: 4		RRCID -> 138145		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-								

BERNARD, W. (7650) 07307 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 NORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 206064 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6964 - 7034

M	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 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-

BERNARD, W. (7700) 07307 969 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
 WESTMORELAND WELL #: 1 RRCID -> 234939 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984

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-

BERNARD, W. (7850) 07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
 DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 171657 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020

01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	2	28	9	N	25		97
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2	36	9	N	33		130
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	2	6	9	N	5		135
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	N	2		137
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	904	2	2	9	N	2		139
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	2	6	9	N	5		144
07	868 N	579	-0-	-289	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1		145
08	868 N	19	-0-	-849	-0-	-0-	19	2			N	-0-		145
09	840 N	16	-0-	-824	-0-	-0-	16	2			N	-0-		145
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					N	-0-		145
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	2			N	-0-		145
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT		145

TOTAL GAS PROD: 7,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, W. (7850) //CONT.// 07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611
 DUNCAN, F. B. WELL #: 0201ST RRCID -> 281816 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 7956 - 8004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				57
02	308 N	84	-0-	-224	-0-	78	2	6	9	N	5				62
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-				62
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	N	1				63
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	51	2	2	9	N	2				65
06	690 N	509	-0-	-181	-0-	506	2	3	9	N	3				68
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	576	2	6	9	N	5				73
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	N	2				75
09	510 N	413	-0-	-97	-0-	411	2	2	9	N	2				77
10	589 N	534	-0-	-55	-0-	531	2	3	9	N	3				80
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-				80
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				80

TOTAL GAS PROD: 4,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

XOG OPERATING LLC 945921
 GILBERT WELL #: 2 T RRCID -> 122296 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794

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

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

BESSMAY (MIOCENE) 07479 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 ADJ MINERALS WELL #: RRCID -> 226536 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3687 - 3690

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2011

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

ADJ MINERALS WELL #: RRCID -> 229610 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3800 - 3802

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2012

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

BESSMAY (WILCOX CONS) 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179985 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10676															
M	O	ALLOW CODE	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		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			7	
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	80	2	43	9	N	39		46	
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-		46	
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	86	2	30	9	N	27		73	
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-		73	
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	N	3		76	
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	72	2	39	9	N	35		111	
08		124 N	72	-0-	-52	-0-	52	2	20	9	N	18		129	
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	57	2	70	9	N	64	183 1	10	
10		124 N	77	-0-	-47	-0-	54	2	23	9	N	21		31	
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	46	2	19	9	N	17		48	
12		124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-		48	
TOTAL GAS PROD:			966							TOTAL CONDENSATE PROD:		224			

VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179987 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-			

VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 180816 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-			

BESSMAY (WILCOX CONS)		//CONT.//		07479 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
VASTAR BONNER		WELL #:		1	RRCID -> 252001	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	19458	PERF.11532	- 11540			
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		82 N	82	-0-	-0-	-0-	25 1	35 2	N	20	108 1			3
							22 9							
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	36 1	37 2	N	30				33
							33 9							
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-				33
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	46 2	35 9	N	32				65
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	89 2	55 9	N	50	109 1			6
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	79 2	35 9	N	32				38
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	97 2	39 9	N	35				73
08		155 N	127	-0-	-28	-0-	92 2	35 9	N	32				105
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	101 2	44 9	N	40				145
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	94 2	31 9	N	28	112 1			61
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	95 2	33 9	N	30				91
12		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-				91
TOTAL GAS PROD:		1,354				TOTAL CONDENSATE PROD:				329				

BP-STOCKSTILL		WELL #:		1	RRCID -> 254768	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10477	- 10513			
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		892 N	892	-0-	-0-	-0-	666 2	226 9	N	205	172 1			83
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	458 2	166 9	N	151				234
03		656 N	656	-0-	-0-	-0-	473 2	183 9	N	166	355 1			45
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	546 2	188 9	N	171				216
05		930 N	930	-0-	-0-	-0-	719 2	211 9	N	192	355 1			53
06		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	898 2	286 9	N	260				313
07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	809 2	233 9	N	212	357 1			168
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	788 2	222 9	N	202	177 1			193
09		1170 N	939	-0-	-231	-0-	746 2	193 9	N	175	180 1			188
10		1054 N	1027	-0-	-27	-0-	796 2	231 9	N	210	178 1			220
11		990 N	847	-0-	-143	-0-	638 2	209 9	N	190				410
12		961 N	856	-0-	-105	-0-	856 2		N	-0-				410
TOTAL GAS PROD:		10,741				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,134				

BIG -A- TAYLOR		07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
AKG OPERATING COMPANY		009566											
KOEHLER		WELL #: 1		RRCID -> 102402		COMPL. DATE 09/11/1982		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748					
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		901 N	901	-0-	-0-	67	1	834	2	N	-0-		105
02		517 N	517	-0-	-0-	42	1	475	2	N	-0-		105
03		813 N	813	-0-	-0-	62	1	750	2	N	1		106
04		747 X	747	-0-	-0-	1	9	57	1	N	1		107
05		924 X	924	-0-	-0-	68	1	854	2	N	2		109
06		770 N	770	-0-	-0-	59	1	709	2	N	2		111
07		822 N	822	-0-	-0-	66	1	756	2	N	-0-		111
08		830 N	830	-0-	-0-	64	1	763	2	N	3		114
09		706 N	706	-0-	-0-	3	9	53	1	N	2		116
*10		430 N	430	-0-	-0-	2	9	34	1	N	-0-		116
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		116
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		116
TOTAL GAS PROD:		7,460				TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

LAZARUS		WELL #: 1		RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933					
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		1325 N	1325	-0-	-0-	68	1	1247	2	N	9		161
02		1110 N	1110	-0-	-0-	10	9	58	1	N	5		166
03		1326 N	1326	-0-	-0-	6	9	68	1	N	3		169
04		1274 X	1274	-0-	-0-	3	9	67	1	N	3		172
05		1319 X	1319	-0-	-0-	68	1	1245	2	N	5		177
06		1244 N	1244	-0-	-0-	6	9	67	1	N	3		180
07		1344 N	1344	-0-	-0-	3	9	74	1	N	3		183
08		1292 N	1292	-0-	-0-	68	1	1224	2	N	-0-		183
09		1239 N	1239	-0-	-0-	61	1	1178	2	N	-0-		183
*10		1357 N	1357	-0-	-0-	68	1	1289	2	N	-0-		183
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		183
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		183
TOTAL GAS PROD:		12,830				TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON				
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC				238737								
HARRIS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	098873	COMPL. DATE	04/08/1982	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7283 - 7304	
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-		136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAUDERDALE		WELL #:		3	RRCID ->	221158	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	9951	PERF. 5632 - 6058	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FDL OPERATING, LLC		263924		WELL #:		N 1	RRCID ->	101596	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7454 - 7476
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2234	3	4	9	N	4	163	
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1757	3	21	9	N	19	182	
03	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2881	3	4	9	N	4	186	
04	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-	186	
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-	186	
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-	186	
07	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-	186	
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-	186	
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2173	3	20	9	N	18	204	
10	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2750	3	3	9	N	3	207	
*11	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2626	3	7	9	N	6	213	
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT	213	
TOTAL GAS PROD:		26,838				TOTAL CONDENSATE PROD:		54					

OIL AND GAS DIVISION

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
 RUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281048 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160

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	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			59
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217 3	3 9	N	3			62
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			62
04	360 N	277	-0-	-83	-0-	277 3		N	-0-			62
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			62
06	360 N	274	-0-	-86	-0-	274 3		N	-0-			62
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			62
08	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3		N	-0-			62
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	258 3	12 9	N	11			73
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	263 3	20 9	N	18			91
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	238 3	2 9	N	2			93
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			93

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
 DALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095720 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045

01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			122
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			122
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	860 2	3 9	N	3			125
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			125
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	930 2	19 9	N	17			142
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	814 2	8 9	N	7			149
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	813 2	3 9	N	3			152
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	799 2	1 9	N	1			153
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			153
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			153
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			153
*12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	862 2	2 9	N	2			155

TOTAL GAS PROD: 9,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BRACEWELL WELL #: 1 RRCID -> 095909 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996

01	961 N	953	-0-	-8	-0-	950 2	3 9	N	3			45
02	896 N	692	-0-	-204	-0-	692 2		N	-0-			45
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1011 2	3 9	N	3			48
04	930 N	761	-0-	-169	-0-	761 2		N	-0-			48
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	993 2	4 9	N	4			52
06	990 N	910	-0-	-80	-0-	910 2		N	-0-			52
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			52
08	992 N	734	-0-	-258	-0-	734 2		N	-0-			52
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-			52
10	899 N	866	-0-	-33	-0-	866 2		N	-0-			52
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			52
*12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	951 2	6 9	N	5			57

TOTAL GAS PROD: 10,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
 MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 113390 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			62
02		112 N	93	-0-	-19	-0-	93	2		N	-0-			62
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			62
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			62
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			62
06		150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2		N	-0-			62
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			62
08		155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2		N	-0-			62
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			62
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			62
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			62
*12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYJAC I, LLC 536431
 YEGUA HILLS DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 101168 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308

01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1814	1	8	9	N	7			29
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1570	1	9	9	N	8			37
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1847	1	14	9	N	13			50
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1723	1	1	9	N	1			51
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1803	1	9	9	N	8			59
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1765	1	4	9	N	4			63
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1856	1	6	9	N	5			68
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1890	1	1	9	N	1			69
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1826	1	12	9	N	11			80
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1901	1	1	9	N	1			81
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1824	1	8	9	N	7			88
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			88

TOTAL GAS PROD: 19,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
 JACKSON WELL #: 1A RRCID -> 103813 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 6909

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			278

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

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON			
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970									
KNESEK				WELL #: 1	RRCID -> 101397	COMPL. DATE 07/15/1982	TOTAL DEPTH 9180	PERF. 6792	-		6808		
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	2790 N	1752	-0-	-1038	-0-	1744 2	8 9	N	7			140	
02	2716 N	2438	-0-	-278	-0-	2437 2	1 9	N	1			141	
03	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	3080 2	15 9	N	14			155	
04	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2915 2	11 9	N	10			165	
05	3100 N	3136	-0-	36	36	3119 2	17 9	N	15			180	
06	2910 N	1897	-0-	-1013	-0-	1877 2	20 9	N	18			198	
07	3007 N	1321	-0-	-1686	-0-	1318 2	3 9	N	3			201	
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3123 2	6 9	N	5			206	
09	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-			206	
10	3007 X	2898	-0-	-109	-0-	2897 2	1 9	N	1			207	
11	2910 X	2638	-0-	-272	-0-	2629 2	9 9	N	8			215	
12	3007 X	1323	-0-	-1684	-0-	1322 2	1 9	N	1			216	
TOTAL GAS PROD:		29,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		83							

PAIGE				WELL #: 2	RRCID -> 103965	COMPL. DATE 01/18/1983	TOTAL DEPTH 7143	PERF. 7035	-		7052	
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	2449 N	1729	-0-	-720	-0-	1718 2	11 9	N	10			110
02	2268 N	1591	-0-	-677	-0-	1578 2	13 9	N	12			122
03	2480 N	2298	-0-	-182	-0-	2292 2	6 9	N	5			127
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2199 2	12 9	N	11			138
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2287 2	11 9	N	10			148
06	2220 N	2089	-0-	-131	-0-	2085 2	4 9	N	4			152
07	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2367 2	6 9	N	5			157
08	2294 N	1894	-0-	-400	-0-	1869 2	25 9	N	23			180
09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2393 2	2 9	N	2			182
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2		N	-0-			182
11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2429 2	2 9	N	2			184
12	2480 N	2430	-0-	-50	-0-	2421 2	9 9	N	8			192
TOTAL GAS PROD:		26,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		92						

KNESEK, MARTIN				WELL #: 2	RRCID -> 105146	COMPL. DATE 04/08/1983	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6836	-		6851	
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	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	1731 2		N	-0-			55
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-			55
03	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		N	-0-			55
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-			55
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-			55
06	2370 N	1851	-0-	-519	-0-	1851 2		N	-0-			55
07	1891 N	1824	-0-	-67	-0-	1824 2		N	-0-			55
08	1891 N	1601	-0-	-290	-0-	1601 2		N	-0-			55
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2		N	-0-			55
10	1829 N	1367	-0-	-462	-0-	1367 2		N	-0-			55
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2		N	-0-			55
12	2139 N	1845	-0-	-294	-0-	1845 2		N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		21,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON				
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		618970									
KNESEK, E.J.		WELL #:		1	RRCID ->	105378	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6824 - 6842	
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	1054 N	431	-0-	-623	-0-	430	2	1	9	N	1		40
02	616 N	221	-0-	-395	-0-	217	2	4	9	N	4		44
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	625	2	12	9	N	11		55
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	856	2	3	9	N	3		58
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	628	2	13	9	N	12		70
06	630 N	453	-0-	-177	-0-	447	2	6	9	N	5		75
07	899 N	635	-0-	-264	-0-	635	2			N	-0-		75
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	714	2	11	9	N	10		85
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	2	1	9	N	1		86
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	984	2	4	9	N	4		90
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	974	2	11	9	N	10		100
12	1178 N	43	-0-	-1135	-0-	43	2			N	-0-		100
TOTAL GAS PROD:		7,750				TOTAL CONDENSATE PROD:				61			

OPPERMAN, JIMMY		WELL #:		1	RRCID ->	140634	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	6968 - 6980	
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	465 N	414	-0-	-51	-0-	411	2	3	9	N	3		155
02	420 N	327	-0-	-93	-0-	326	2	1	9	N	1		156
03	496 N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-		156
04	390 N	202	-0-	-188	-0-	202	2			N	-0-		156
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	537	2	4	9	N	4		160
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3	9	N	3		163
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2		165
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	540	2	10	9	N	9		174
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	521	2	1	9	N	1		175
10	558 N	520	-0-	-38	-0-	519	2	1	9	N	1		176
11	540 N	483	-0-	-57	-0-	481	2	2	9	N	2		178
12	527 N	495	-0-	-32	-0-	494	2	1	9	N	1		179
TOTAL GAS PROD:		5,590				TOTAL CONDENSATE PROD:				27			

RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	160840	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	9369	PERF.	6970 - 6980	
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	124 N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	N	-0-		48
02	140 N	65	-0-	-75	-0-	3	1	62	2	N	-0-		48
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	4	1	76	2	N	-0-		48
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	N	-0-		48
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-		48
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-		48
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-		48
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-		48
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-		48
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-		48
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-		48
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-		48
TOTAL GAS PROD:		1,094				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 SRJC ENTERPRISES, LLC 810824
 KORKMAS WELL #: A 1 RRCID -> 104088 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875

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-

ONDRASEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109813 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129

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

JOCK EWING WELL #: 2 RRCID -> 112576 COMPL. DATE 08/09/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7105 - 7115

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

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

OIL AND GAS DIVISION

BIG BOGGY CREEK (TM5) 07762 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 BURKHART WELL #: 1 RRCID -> 175344 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 11190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1349 2	13 9	N	12	185 1		131
02	1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-			N	22			153
03	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3050 2	13 9	N	12			165
04	1200 X	572	-0-	-628	-0-	568 2	4 9	N	4			169
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	4			173
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	8			181
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	5			186
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	11			197
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			203
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			212
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			228
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			237

TOTAL GAS PROD: 4,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

SILVIO B, LLC 781986
 RIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 255505 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11510 - 11532

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RIO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 268047 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BIG CREEK		07808 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND						
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200												
DAVIS, T. W.		WELL #: 255		RRCID -> 245425		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3276 - 3278				
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-						

DAVIS, T. W.		WELL #: 251		RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3784 - 3794				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS		WELL #: 265		RRCID -> 255650		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 4825		PERF. 4430 - 4440				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG CREEK //CONT.// 07808 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
 HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
 DAVIS, T. W. WELL #: 298 RRCID -> 284267 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3308 - 3328

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

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

DAVIS, T. W. WELL #: 304R RRCID -> 288387 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 2200 - 2214

01	589 #	160	-0-	-429	-0-	10	1	150	2	N	-0-						-0-
02	420 #	140	-0-	-280	-0-	10	1	130	2	N	-0-						-0-
03	434 #	410	-0-	-24	-0-	20	1	390	2	N	-0-						-0-
04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-						-0-
05	284 R	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	N	-0-						-0-
06	390 #	321	-0-	-69	-0-	20	1	301	2	N	-0-						-0-
07	403 #	220	-0-	-183	-0-	20	1	200	2	N	-0-						-0-
08	403 #	320	-0-	-83	-0-	20	1	300	2	N	-0-						-0-
09	366 R	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	N	-0-						-0-
10	341 #	320	-0-	-21	-0-	20	1	300	2	N	-0-						-0-
11	394 R	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	N	-0-						-0-
*12	495 R	495	-0-	-0-	-0-	20	1	475	2	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL (FRIO A) 07884 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MARRS MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 247933 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7080 - 7083

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

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

BIG HILL (FRIO A 10,200)		07884 108		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
FRIENDSHIP		WELL #:	2	RRCID ->	233357	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10046 - 10050					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-									

BIG HILL (FRIO 10,100)		07884 243		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
FRIENDSHIP		WELL #:	5	RRCID ->	223401	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10075 - 10128					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-									

BIG HILL (FRIO 10,400)		07884 297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213													
HMC/HNG CROW		WELL #:	1	RRCID ->	141551	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10402 - 0					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-									

BIG HILL (MARGINULINA)		07884 432		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
CHAIN OIL & GAS, INC.		142250														
ANDERSON ESTATE		WELL #:		RRCID -> 117529		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7633 - 7677								
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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					62
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					62
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					62
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					62
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					62
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					62
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					62
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					62
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					62
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					62
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					62
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					62
		PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2013												

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		MARRS MCLEAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253427		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6484 - 6487		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROTUX ENGINEERING COMPANY		660213		DAVIDSON, W. S. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 089258		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 10003		PERF. 7988 - 8017		
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	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-

BIG HILL (MARGINULINA)		//CONT.//		07884 432	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		//CONT.//		660213						
DAVIDSON, W.S. -A-		WELL #:		8	RRCID -> 092797	COMPL. DATE 02/19/1981	TOTAL DEPTH 7979	PERF. 7803	- 7823	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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-				

BIG HILL (MARGINULINA 9200)				07884 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JEFFERSON		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
FRIENDSHIP #3 MARG VAG		WELL #:		1	RRCID -> 260053	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 12465	PERF. 9284	- 9290	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	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-				

BIG HILL (NONION STRUMA SD.) 07884 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP NO. 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233975 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11364 - 11372

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

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 115113 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10552 - 10567

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

BIG HILL, NE. (MARG. 8400) 07887 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WORTHAM OIL & GAS 942489
GALLAGHER WELL #: 3A RRCID -> 134108 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8382 - 8500

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

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER)		07888 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047										
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 243665		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 10422		PERF.10184 - 10202		
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		2821 #	2007	-0-	-814	-0-	2007 2	N	-0-			180
02		2548 #	1334	-0-	-1214	-0-	1334 2	N	-0-			180
03		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2345 2	3 9 N	-0-	3 2		180
04		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2	N	-0-			180
05		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2115 2	10 9 N	9	1 8		188
06		2280 N	2047	-0-	-233	-0-	2035 2	12 9 N	11			199
07		2232 N	2037	-0-	-195	-0-	2026 2	11 9 N	10	1 8		208
08		2139 N	1966	-0-	-173	-0-	1922 2	44 9 N	40	177 1		71
09		2040 N	1914	-0-	-126	-0-	1908 2	6 9 N	5			76
10		2046 N	256	-0-	-1790	-0-	254 2	2 9 N	2			78
11		1890 N	1696	-0-	-194	-0-	1687 2	9 9 N	8			86
*12		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2040 2	3 9 N	3			89
TOTAL GAS PROD:		21,918				TOTAL CONDENSATE PROD:		91				

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A)		07890 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047										
DEATON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 261986		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 2890 - 2950		
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-				

BIG HILL, WEST (FRIO 10,400)		07891 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
FRIENDSHIP G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 250605		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10674 - 10679		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600)													
WAYHAN OIL COMPANY													
ADAMS & HAGGARTY FEE													
WELL #: 6 H RRCID -> 005324 COMPL. DATE 08/27/1953 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9635 - 9660													
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 HILL BAYOU(HACKBERRY 11250)														
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.														
TYRRELL-STATE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 229796 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 11840 PERF.13564 - 13600														
O														
01	10881 #	10497	-0-	-384	-0-	9729	3	768	9	N	698	706	1	295
02	9912 #	8695	-0-	-1217	-0-	8120	3	575	9	N	523	505	1	313
03	10974 #	10903	-0-	-71	-0-	10197	3	706	9	N	642	707	1	248
04	10620 #	10219	-0-	-401	-0-	9505	3	714	9	N	649	489	1	408
05	10819 #	10155	-0-	-664	-0-	9405	3	750	9	N	682	899	1	191
06	10560 #	9834	-0-	-726	-0-	9127	3	707	9	N	643	683	1	151
07	10912 #	10234	-0-	-678	-0-	9505	3	729	9	N	663	553	1	261
08	10912 #	10162	-0-	-750	-0-	9447	3	715	9	N	650	687	1	224
09	10230 #	9489	-0-	-741	-0-	8971	3	518	9	N	471	534	1	161
10	10230 #	10020	-0-	-210	-0-	9123	3	897	9	N	815	704	1	272
11	9900 #	8877	-0-	-1023	-0-	8196	3	681	9	N	619	660	1	231
12	10230 #	8980	-0-	-1250	-0-	8281	3	699	9	N	635	675	1	191
TOTAL GAS PROD:										118,065	TOTAL CONDENSATE PROD:		7,690	

BIG PRAIRIE (EY-3)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
BIG PRAIRIE														
WELL #: 1 RRCID -> 289926 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9275 - 9290														
O														
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	1	8	145
02	2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			145
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			145
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			145
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			145
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8	145
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1	42
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		29	

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
VASTAR 1A UNIT WELL #: 1A RRCID -> 162888 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

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

VASTAR 2A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163461 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

VASTAR 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194904 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)		//CONT.//		08054 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257										
VASTAR 2A UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215902	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	10499	PERF.11464 - 11502			
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BILOXI (12200 SAND)				08252 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON						
BXP OPERATING, LLC				042191										
GRAY, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	252150	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12424 - 12454			
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-						

BINDWEED (LOWER HACKBERRY)				08265 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
MASCOT OIL COMPANY				531355										
PHELAN		WELL #:		1	RRCID ->	286200	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	8801	PERF. 8735 - 8741			
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 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45042					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BLACK OWL (YEGUA 8300)		08534 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
ADAMCIK		WELL #: 1		RRCID -> 271133		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945				
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	62 #	31	-0-	-31	-0-	29	2	2 9	N	2		57
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1 9	N	1		58
03	62 #	18	-0-	-44	-0-	17	2	1 9	N	1		59
04	60 #	28	-0-	-32	-0-	26	2	2 9	N	2		61
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	21	2	2 9	N	2		63
06	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1276	2	7 9	N	6		69
07	3151 R	3151	-0-	-0-	-0-	3140	2	11 9	N	10		79
08	53 R	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2 9	N	2		81
09	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-		81
10	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-		81
11	3060 #	-0-	-0-	-3060	-0-				N	-0-		81
12	3162 #	NO RPT	-0-	-3162	-0-				N	NO RPT		81
TOTAL GAS PROD:		4,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		26						

BLACK OWL (YEGUA 9200)		08534 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
ENPOWER RESOURCES INC.		252992										
DUNPHY		WELL #: 1		RRCID -> 263215		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554				
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)													08845 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
UNION GAS OPERATING COMPANY													876500									
TEXAS A&M UNIVERSITY													WELL #: 1		RRCID -> 248058		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12477		PERF. 12080 - 12093	
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		3007 X	2422	-0-	-585	-0-	969 1	1339 3	N		104			209								
							114 9															
02		2716 X	2126	-0-	-590	-0-	875 1	1239 3	N		11			220								
							12 9															
03		2387 X	2170	-0-	-217	-0-	969 1	1201 3	N		-0-			220								
04		2790 X	2387	-0-	-403	-0-	938 1	1348 3	N		92	178 1		134								
							101 9															
05		2883 X	1383	-0-	-1500	-0-	969 1	408 3	N		5			139								
							6 9															
06		2340 X	1538	-0-	-802	-0-	938 1	541 3	N		54	166 1		27								
							59 9															
07		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	969 1	1438 3	N		73	47 1		53								
							80 9															
08		2480 X	2235	-0-	-245	-0-	969 1	1231 3	N		32	52 1		33								
							35 9															
09		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	938 1	1500 3	N		46			79								
							51 9															
10		2480 X	2151	-0-	-329	-0-	969 1	1120 3	N		56	78 1		57								
							62 9															
11		2400 X	2349	-0-	-51	-0-	938 1	1350 3	N		55	42 1		70								
							61 9															
12		2573 X	1406	-0-	-1167	-0-	969 1	394 3	N		39			109								
							43 9															

TOTAL GAS PROD: 25,143

TOTAL CONDENSATE PROD: 567

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)													08862 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP													521516									
SCHROEDER, A.													WELL #: 1		RRCID -> 172789		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 10216		PERF. 9546 - 9556	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
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-

SCHROEDER, E.													WELL #: 1D		RRCID -> 180254		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 5122 - 5134	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX) 08862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TITAN WELL #: 1 RRCID -> 192497 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 21150 PERF.10981 - 10995

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

BLESSING (BRADEN 8400) 08871 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BLESSING -D- WELL #: 41 H RRCID -> 005352 COMPL. DATE 10/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 8402

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

BLESSING (F-6) 08871 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BLESSING PIERCE (-S- UNIT) WELL #: 83 RRCID -> 175345 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 2298 - 2312

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

BLESSING (F-14)		08871 370		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
HEFFELFINGER (F-14)		WELL #: 2		RRCID -> 174344		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 9672		PERF. 8068 - 8071				
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-						

BLESSING, NORTH (FRIO)		08873 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
BLESSING -S-		WELL #: 18 J		RRCID -> 133772		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6929 - 6935				
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	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-						

BLISS, W. (YEGUA A)		08888 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER						
PALEO OIL COMPANY LLC		635131												
BARBADOS		WELL #: 1		RRCID -> 281623		COMPL. DATE 11/29/2016		TOTAL DEPTH 3512		PERF. 3295 - 3298				
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	564 N	564	-0-	-0-	-0-	32	2	532	9	N	484	657	1	3 8 193
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	24	2	388	9	N	353	317	1	229
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	24	2	330	9	N	300	157	1	9 8 363
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	2	220	9	N	200	159	1	5 8 399
*05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	29	2	666	9	N	605	479	1	38 8 487
*06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	30	2	916	9	N	833	479	1	12 8 829
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	2	13	9	N	12	314	1	11 8 516
*08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	21	2	935	9	N	850	730	1	11 8 625
*09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	30	2	873	9	N	794	797	1	32 8 590
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			590
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			590
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			590
TOTAL GAS PROD:		5,077				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,431						

OIL AND GAS DIVISION

BLISS, W. (YEGUA A)		//CONT.//		08888 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALKER						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
LITTLE EXUMA		WELL #:		01	RRCID ->	284581	COMPL. DATE	06/07/2017	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3307 - 3321			
M	ALLOW CODE	GAS 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 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	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-						

BLOCK 23-L (LH-0)				09323 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC				251858										
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #:		1	RRCID ->	271916	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	13698	PERF.11568 - 11580			
M	ALLOW CODE	GAS 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-						

BLOCK 23L (LH-13)				09323 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P.				504594										
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #:		1	RRCID ->	246589	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	13698	PERF.12972 - 13022			
M	ALLOW CODE	GAS 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-						

BLOCK 23L (LH-13) //CONT.// 09323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
 S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271503 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11898 - 11928

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-

BLOCK 98-L 09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
 SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
 STATE TRACT 98-L WELL #: 3 RRCID -> 073070 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8810 - 8867

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

STATE TRACT 98-L WELL #: 1 RRCID -> 073071 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 8876

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BLOCK 98-L //CONT.// 09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC //CONT.// 763817
STATE TRACT 98-L WELL #: 7 RRCID -> 104475 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9282 - 9292

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

STATE TRACT 98-L WELL #: 8 RRCID -> 125715 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9903 - 9912

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-					

BLOCK 98-L (AMPH B) 09564 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
STATE TRACT 98-L WELL #: 10 RRCID -> 186724 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6440 - 6456

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

BLOCK 98-L (MA-4A) 09564 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
 STATE TRACT 98-L WELL #: 1 U RRCID -> 188834 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8906 - 8925

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.	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-

BLOCK 98-L (SD-A) 09564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
 STATE TRACT 98-L WELL #: 1 L RRCID -> 188835 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9620 - 9690

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-

BLOCK 368-L (MIOCENE B) 09571 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 L RRCID -> 068292 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5401 - 5663

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-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)		09571 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161								
STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #: 1-T		RRCID -> 149105		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5336 - 5344		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ST 369 L NE/4		WELL #: 3		RRCID -> 206394		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-				

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4		WELL #: 5		RRCID -> 235388		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) //CONT.// 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
 STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520

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-	64174		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174		N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174		N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174		N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174		N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174		N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174		N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 368-L (5720) 09571 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLOCK 369-L (4600) 09572 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 206393 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

BLOCK 369-L (5100) 09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-C RRCID -> 149103 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995

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	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-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796

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

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

BLOCK 369-L (5300) 09572 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 U RRCID -> 068670 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663

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

BLOCK 369-L (5300) //CONT.// 09572 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
 STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122

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

BLOCK 367-L (7500) 09580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 367 WELL #: 4 RRCID -> 142136 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 8257

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLUE LAKE (11,000) 09840 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ASPECT ENERGY, LLC 035453
 GRIFFITH WELL #: 226427 RRCID -> 226427 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 11798 - 11810

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014

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

OIL AND GAS DIVISION

BLUE MARSH (YEGUA 6600) 09860 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
KURTH, J. H. JR. WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6605 - 6612

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

BLUE MARSH (YEGUA 6700) 09860 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
YEGUA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032765 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085

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

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
KOONCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209048 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	111	-0-	-199	-0-		14	1	97	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	71	-0-	-69	-0-		7	1	64	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-		19	1	99	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-		15	1	73	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-		14	1	72	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-		13	1	69	2	Y	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-		14	1	80	2	Y	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-		14	1	91	2	Y	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-		14	1	97	2	Y	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-		33	1	178	2	Y	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-		26	1	151	2	Y	-0-			-0-
*12	239 N	239	-0-	-0-	-0-		35	1	204	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,493											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 KOONCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209742 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15398 - 15415

M O	ALLOW 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	2108 N	2023	-0-	-85	-0-	266	1	1757	2	Y	-0-			-0-
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	190	1	1715	2	Y	-0-			-0-
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	375	1	1962	2	Y	-0-			-0-
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	359	1	1799	2	Y	-0-			-0-
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	362	1	1834	2	Y	-0-			-0-
06	2250 N	1960	-0-	-290	-0-	306	1	1654	2	Y	-0-			-0-
07	2232 N	2181	-0-	-51	-0-	332	1	1849	2	Y	-0-			-0-
08	2201 N	1383	-0-	-818	-0-	184	1	1199	2	Y	-0-			-0-
09	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	296	1	2024	2	Y	-0-			-0-
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	335	1	1797	2	Y	-0-			-0-
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	286	1	1678	2	Y	-0-			-0-
*12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	315	1	1842	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150

01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	79	1	522	2	Y	-0-			-0-
02	1400 N	611	-0-	-789	-0-	61	1	550	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	519	-0-	-132	-0-	83	1	436	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	92	1	462	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	524	-0-	-158	-0-	86	1	438	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	459	-0-	-51	-0-	71	1	388	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	84	1	468	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	462	-0-	-65	-0-	62	1	400	2	Y	-0-			-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	73	1	499	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	515	-0-	-43	-0-	81	1	434	2	Y	-0-			-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	102	1	597	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	521	-0-	-68	-0-	76	1	445	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736

01	3100 X	2463	-0-	-637	-0-	322	1	2130	2	Y	10			105
02	2800 X	1952	-0-	-848	-0-	194	1	1754	2	Y	4			109
03	2449 X	2191	-0-	-258	-0-	352	1	1839	2	Y	-0-	98	1	11
04	2370 X	2252	-0-	-118	-0-	375	1	1877	2	Y	-0-			11
05	2449 X	2093	-0-	-356	-0-	345	1	1748	2	Y	-0-			11
06	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	406	1	2199	2	Y	-0-			11
07	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	391	1	2177	2	Y	-0-			11
08	2108 N	1551	-0-	-557	-0-	207	1	1344	2	Y	-0-			11
09	2610 N	2549	-0-	-61	-0-	325	1	2224	2	Y	-0-			11
10	2573 N	2065	-0-	-508	-0-	325	1	1740	2	Y	-0-			11
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	277	1	1625	2	Y	-0-			11
12	2635 N	1769	-0-	-866	-0-	258	1	1511	2	Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		25,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097														
CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-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-					

CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746														
01		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	288	1	1904	2	Y	-0-		-0-
02		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	151	1	1371	2	Y	-0-		-0-
03		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	366	1	1912	2	Y	-0-		-0-
04		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	345	1	1724	2	Y	-0-		-0-
05		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	371	1	1881	2	Y	-0-		-0-
06		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	328	1	1773	2	Y	-0-		-0-
07		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	334	1	1863	2	Y	-0-		-0-
08		1860 N	1066	-0-	-794	-0-	142	1	924	2	Y	-0-		-0-
09		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	316	1	2164	2	Y	-0-		-0-
10		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	365	1	1957	2	Y	-0-		-0-
11		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	336	1	1971	2	Y	-0-		-0-
*12		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	370	1	2170	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,326			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59 1	11
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOBCAT RUN (YEGUA)		10073 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
F.I.G. ENERGY, LLC		257281											
GONZALES, RITA		WELL #: 2		RRCID -> 203174		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	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-					

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC		259796		RRCID -> 258482		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898					
LEMONVILLE		WELL #: 1											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 263932		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12818 - 12890					
QUINN A-195		WELL #: 1											
01	10571 X	10182	-0-	-389	-0-	310 1	9466 2	N	369	371	1		173
02	9576 X	9266	-0-	-310	-0-	406 9	8613 2	N	339	368	1		144
03	10602 X	9817	-0-	-785	-0-	280 1	9120 2	N	352	367	1		129
04	10260 X	9070	-0-	-1190	-0-	373 9	8415 2	N	323	367	1		85
05	10354 X	9824	-0-	-530	-0-	310 1	9138 2	N	342	184	1		243
06	9930 X	9501	-0-	-429	-0-	387 9	8825 2	N	342	365	1		220
07	10261 X	9892	-0-	-369	-0-	300 1	9197 2	N	350	363	1		207
08	9827 X	9469	-0-	-358	-0-	355 9	8792 2	N	334	368	1		173
09	9510 X	8357	-0-	-1153	-0-	310 1	7750 2	N	279	366	1		86
10	9889 X	9072	-0-	-817	-0-	376 9	8402 2	N	327	182	1		231
11	9570 X	9101	-0-	-469	-0-	367 9	8438 2	N	330	370	1		191
12	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-	300 1		N	NO RPT				191
TOTAL GAS PROD:		103,551				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,687					

BOBCAT RUN (YEGUA) //CONT.// 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815												
QUINN, B. E. WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOBCAT RUN (Y-5 SAND) 10073 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
HANKAMER A-912 WELL #: 1 RRCID -> 263995 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11610 - 11670												
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	125	1	367	2	N	61	100
02	476 N	344	-0-	-132	-0-	109	1	235	2	N	-0-	100
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	117	1	331	2	N	154	77
04	540 N	484	-0-	-56	-0-	169	9	301	2	N	63	140
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	114	1	297	2	N	74	31
06	600 N	439	-0-	-161	-0-	69	9	263	2	N	64	95
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	113	1	332	2	N	62	157
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	106	1	304	2	N	56	32
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	70	9	295	2	N	46	78
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	118	1	328	2	N	65	143
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	68	9	365	2	N	25	168
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	100	1			N	NO RPT	168
TOTAL GAS PROD:			5,444	TOTAL CONDENSATE PROD:			670					

BOGGY BAYOU 10148 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570												
LEWIS "8" WELL #: 8 RRCID -> 145282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6207 - 6211												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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-					

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)		10148 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557									
HAWKINS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 191874		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6037 - 6103	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-					

BON WEIR (10,600 WILCOX)		10385 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
INMAN, T. E. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 157487		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 11599		PERF.10600 - 10630	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		01/26/2022									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BON WEIR (11,100)		10385 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
KUHNERT		WELL #: 1		RRCID -> 166148		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11148 - 11176	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BONUS (4050)		10509 146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
WINTERMAN -A-		WELL #:	3 C	RRCID ->	127104	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4013 - 4019			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONUS (4800)		10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MOSAIC OIL LLC		589978										
SCHOENFIELD, TED		WELL #:	1	RRCID ->	158752	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	4742 - 4764	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	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-				

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)		10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
WINTERMANN		WELL #:	1	RRCID ->	100237	COMPL. DATE	03/21/1982	TOTAL DEPTH	13039	PERF.	12510 - 12536
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-		8
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-			Y	-0-		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	211		219
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		219
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		219
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		219
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		219
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		219
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		219
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		211			

OIL AND GAS DIVISION

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)		//CONT.//		10509 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
WINTERMANN		WELL #:		7	RRCID ->	201733	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	12755	PERF.12126 - 12670		
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	AMT CODE	BALANCE
01		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			1
02		812 X	-0-	-0-	-812	-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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BONUS (YEGUA 6900)		10509 426		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175											
BOETTCHER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	069326	COMPL. DATE	11/30/1976	TOTAL DEPTH	7710	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	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-			-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	1	N	-0-			-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		900				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2021

BONUS (YEGUA 7500)		10509 675		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HEYNE		WELL #:		1	RRCID ->	119028	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7442 - 7470		
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	AMT CODE	BALANCE
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	31	-0-	31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	95	-0-	95	-0-	6	1	89	2	Y	-0-	-0-
05		DLQ G-10	168	-0-	168	-0-	10	1	158	2	Y	-0-	-0-
06		349 N	55	-0-	-294	-0-	4	1	51	2	Y	-0-	-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	1	-0-
							1	9					
08		155 N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
10		186 N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		947				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

BONUS (YEGUA 7500)		//CONT.//		10509 675	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KRENEK		WELL #:		1T	RRCID ->	119425	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7472 -	7486
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
01	1406	1406	-0-	-0-	-0-	84	1	1321	2	Y	1	2 1
						1	9					
02	671	671	-0-	-0-	-0-	39	1	632	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1554	-0-	1554	1554	79	1	1474	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
04	DLQ G-10	969	-0-	969	2523	61	1	907	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
05	DLQ G-10	1029	-0-	1029	3552	62	1	966	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
06	1000	705	-0-	-295	3257	44	1	661	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	435	-0-	-2665	592	27	1	408	2	Y	-0-	-0-
08	1858 N	1266	-0-	-592	-0-	81	1	1184	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	106	1	1684	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	80	1	1117	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	71	1	1234	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,330				TOTAL CONDENSATE PROD:		8				

BONUS, S. (MIOCENE 4100)		10511 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
WINTERMAN -A-		WELL #:		3 T	RRCID ->	127161	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4116 -	4117
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-				

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)		10516 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
SOUTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084970	COMPL. DATE	09/17/1979	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 12658 -	12694
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	8
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		10516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
WINTERMANN		WELL #:		7	RRCID ->	201025	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	12755	PERF.12660 - 12670
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-		

WINTERMANN		WELL #:		8	RRCID ->	201219	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12509 - 12673
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-		Y	-0-		6
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-		Y	-0-		6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BONUS, S.E. (FRIO 3600)		10518 280		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
PITTS, ANIELA		WELL #:		7	RRCID ->	204053	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3562 - 3566
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1161		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BONUS, S.E. (FRIO 3750)		10518 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MAHALITC GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193386		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 3868 PERF. 3714 - 3734						
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-						

PITTS, ANIELA		WELL #: 7		RRCID -> 202777		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735						
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-						

KRUEGER		WELL #: 15		RRCID -> 204743		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3318 - 3322						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONUS, S. E. (FRIO 4600) 10518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS, ANIELA WELL #: 5 C RRCID -> 117721 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 4615 - 4620

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

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

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 200107 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4902 - 4980

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

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

HEYNE WELL #: 2 RRCID -> 263605 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 4665 - 7328

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

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

BONUS, S.E. (7100)		10518 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
PITTS, DANIELA		WELL #: 4C		RRCID -> 119119		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7062 - 7074				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-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-			

ROCKING 'M'		WELL #: 3		RRCID -> 265697		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 7009 - 7131				
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		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	64	1	997	2	Y	15	11 1	5 8 14
02		595 N	595	-0-	-0-	-0-	17	9	551	2	Y	9	6 8	17
03		DLQ G-10	889	-0-	889	889	34	1	832	2	Y	11	12 1	3 8 13
04		DLQ G-10	851	-0-	851	1740	10	9	789	2	Y	8	15 1	2 8 4
05		DLQ G-10	661	-0-	661	2401	53	1	609	2	Y	12	5 1	4 8 7
06		400 N	783	-0-	383	2784	13	9	723	2	Y	11	6 1	4 8 8
07		3100 N	657	-0-	-2443	341	48	1	609	2	Y	7	12 1	3
08		1426 N	1085	-0-	-341	-0-	12	9	1003	2	Y	12	9 1	6
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	783	2	Y	9	7 1	3 8 5
10		651 N	343	-0-	-308	-0-	8	9	317	2	Y	3	4 1	4
11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	69	1	1161	2	Y	13	8 1	9
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	13	9			Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:			9,025				TOTAL CONDENSATE PROD:				110			

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (7100)		//CONT.//		10518 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MAHALITC/HUNT		WELL #:		7	RRCID ->	286275	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7056	-	7076
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	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-		15	
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-		15	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-		15	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-		15	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		15	
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-		15	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		15	
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-		15	
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		15	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		15	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15	
TOTAL GAS PROD:		134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BONUS, S.E. (7400)				10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	103887	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7380	-	7398
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-								

KRUEGER		WELL #:		3	RRCID ->	111706	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7396	-	7412
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	310 N	135	-0-	-175	-0-	8	1	127	2	Y	-0-		-0-	
02	280 N	143	-0-	-137	-0-	8	1	135	2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	90	-0-	90	90	5	1	85	2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	260	-0-	260	350	16	1	244	2	Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	266	-0-	266	616	16	1	250	2	Y	-0-		-0-	
06	400 N	165	-0-	-235	381	10	1	155	2	Y	-0-		-0-	
07	562 N	181	-0-	-381	-0-	11	1	170	2	Y	-0-		-0-	
08	279 N	163	-0-	-116	-0-	10	1	153	2	Y	-0-		-0-	
09	180 N	68	-0-	-112	-0-	4	1	64	2	Y	-0-		-0-	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-	
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-		-0-	
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 111829 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 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	* AMT CODE	* 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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-

MAHALITC WELL #: 1 C RRCID -> 112300 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384

M	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-

ANIELA, PITTS WELL #: 3 C RRCID -> 114063 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374

M	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		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-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.// 10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
PITTS, ANIELA		WELL #: 5 T		RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7386 - 7402						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PITTS, ANIELA		WELL #: 4 T		RRCID -> 118959		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7408 - 7425						
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	3	1	46	2	Y	1					1
03	DLQ G-10	73	-0-	73	73	4	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10	118	-0-	118	191	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	15	-0-	15	206	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	234 N	28	-0-	-206	-0-	2	1	25	2	Y	1	1	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	1	1	1			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	9									-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		594				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

KRENEK		WELL #: 1 C		RRCID -> 118962		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7370 - 7390						
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-								

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SHIELDS		WELL #:		1	RRCID -> 119919	COMPL. DATE 01/01/1986	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 7399	- 7419			
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	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	Y	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	47	-0-	47	47	2 1	45 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	42	-0-	42	89	3 1	39 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	89			Y	-0-			-0-
06	134 N	45	-0-	-89	-0-	3 1	42 2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 242374	COMPL. DATE 06/30/2008	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7182	- 7440		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BONUS, SW. (VICKSBURG)		10519 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BONUS SWD		WELL #:		1	RRCID -> 180800	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 5320	PERF. 4401	- 4920		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BONUS, SW. (WILCOX)		10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
MAHALITC/HUNT		WELL #:		RRCID -> 177324		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11108 - 11594						
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				98
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018																

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

MAHALITC/HUNT		WELL #:		RRCID -> 177489		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11446 - 12460		
01	5704 X	4300	-0-	-1404	-0-	255 1	3995 2	N	45	73 1	10 8	251
02	5180 X	3379	-0-	-1801	-0-	196 1	3147 2	N	33	7 8		277
03	5859 X	5041	-0-	-818	-0-	254 1	4734 2	N	48	67 1	3 8	255
04	5670 X	2170	-0-	-3500	-0-	135 1	2014 2	N	19	24 1	2 8	248
05	5859 X	4484	-0-	-1375	-0-	268 1	4169 2	N	43	30 1	1 8	260
06	4890 X	4809	-0-	-81	-0-	298 1	4453 2	N	53	39 1		274
07	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	260 1	3995 2	N	45	77 1		242
08	1612 X	286	-0-	-1326	-0-	18 1	266 2	N	2	7 1		237
09	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	281 1	4467 2	N	107	209 1	1 8	134
10	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	362 1	5068 2	N	128	43 1		219
11	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	291 1	5083 2	N	92	43 1		268
12	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-	101 9		N	NO RPT			268

TOTAL GAS PROD: 44,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

MAHALITC/HUNT		WELL #:		RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11421 - 12537		
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-			N	-0-			103
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103

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

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MAHALITC/HUNT		WELL #: 6		RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	N	3	4	183
						3	9						
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	12	1	187	2	N	2		185
						2	9						
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	9	1	173	2	N	2	3	184
						2	9						
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	18	1	275	2	N	3	2	184
						3	9					1	8
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	3	2	184
						3	9					1	8
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	10	1	150	2	N	2	2	184
						2	9						
07	310 N	185	-0-	-125	-0-	11	1	172	2	N	2	3	183
						2	9						
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	3	2	184
						3	9						
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	N	2	2	184
						2	9						
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	11	1	151	2	N	1	2	183
						1	9						
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	N	3	2	184
						3	9						
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		184
TOTAL GAS PROD:		2,616				TOTAL CONDENSATE PROD:			26				

MAHALITC/HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	83	1	1298	2	N	98	196	151
						108	9					36	8
02	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	87	1	1408	2	N	79	39	191
						87	9						
03	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	91	1	1697	2	N	146	26	272
						161	9					39	8
04	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	98	1	1459	2	N	111	195	149
						122	9					39	8
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	103	1	1600	2	N	154	12	242
						169	9					49	8
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	107	1	1596	2	N	199	189	200
						219	9					52	8
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	107	1	1638	2	N	106	202	104
						117	9						
08	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	173	1	2528	2	N	81	22	163
						89	9						
09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	127	1	2016	2	N	59	18	160
						65	9					44	8
10	1705 N	999	-0-	-706	-0-	62	1	860	2	N	70	12	218
						77	9						
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	88	1	1535	2	N	68	13	273
						75	9						
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT		273
TOTAL GAS PROD:		20,050				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,171				

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MAHALITC/HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	178585	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	14020	PERF.11439	- 11537		
M	O	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	179869	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11485	- 12506				
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	15	2	1	7	8	124
02	252 N	120	-0-	-132	-0-	17	9	106	2	Y	6	6	8			124
03	DLQ G-10	324	-0-	324	324	7	9	296	2	Y	11	3	1	5	8	127
04	DLQ G-10	223	-0-	223	547	16	1	198	2	Y	11	98	1	5	8	35
05	DLQ G-10	206	-0-	206	753	12	9	191	2	Y	3	1	1	3	8	34
06	400 N	224	-0-	-176	577	14	1	207	2	Y	3	2	1	2	8	33
07	753 N	176	-0-	-577	-0-	3	9	163	2	Y	2	3	1			32
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	11	1	188	2	Y	3	2	1			33
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	3	2	1	2	8	32
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	2	9	228	2	Y	2	2	1			32
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	Y	2	2	1			32
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	11	1			Y	NO RPT					32
TOTAL GAS PROD:		2,414				TOTAL CONDENSATE PROD:				61						

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY SCHLUTER-JANSSEN		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
		WELL #: 2		RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11574 - 12527				
M O	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	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	14	5	1	4 8 33
02	420 N	128	-0-	-292	-0-	15	9	117	2	Y	4	4	8	33
03	DLQ G-10	270	-0-	270	270	7	1	247	2	Y	9	3	1	5 8 34
04	DLQ G-10	132	-0-	132	402	4	9	92	2	Y	31	44	1	4 8 17
05	DLQ G-10	161	-0-	161	563	6	1	143	2	Y	8	1	1	4 8 20
06	DLQ G-10	82	-0-	82	645	9	1	77	2	Y	-0-	2	1	18
07	DLQ G-10	64	-0-	64	709	5	1	59	2	Y	1	1	1	18
08	905 N	196	-0-	-709	-0-	4	1	178	2	Y	5	2	1	21
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	1	9	174	2	Y	3	2	1	3 8 19
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	11	1			Y	-0-			19
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	10	1	1	28
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	11	9			Y	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		1,771				TOTAL CONDENSATE PROD:		85						

ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000				TOTAL DEPTH 14347				PERF.11783 - 13363	
M O	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	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	148	1	2314	2	Y	116	132	1	18 8 66	
02	2604 X	1845	-0-	-759	-0-	128	9	1675	2	Y	60	18	8	108	
03	DLQ G-10	2787	-0-	2787	2787	104	1	2541	2	Y	100	94	1	15 8 99	
04	DLQ G-10	2669	-0-	2669	5456	66	9	2383	2	Y	115	81	1	13 8 120	
05	DLQ G-10	2632	-0-	2632	8088	136	1	2383	2	Y	87	80	1	16 8 111	
06	400 N	2477	-0-	2077	10165	110	9	2240	2	Y	79	21	1	17 8 152	
07	3100 N	2674	-0-	-426	9739	153	1	2332	2	Y	173	228	1	97	
08	3100 N	2969	-0-	-131	9608	150	1	2693	2	Y	84	85	1	96	
09	3000 N	2859	-0-	-141	9467	87	9	2593	2	Y	94	83	1	13 8 94	
10	3100 N	2428	-0-	-672	8795	152	1	2147	2	Y	115	79	1	130	
11	3000 N	2620	-0-	-380	8415	190	9	2372	2	Y	102	139	1	93	
12	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	6059	184	1			Y	NO RPT			93	
TOTAL GAS PROD:		28,550				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,125							

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
ANDERSON		WELL #:		6	RRCID -> 180715	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL DEPTH 13610	PERF.11546	- 13470							
M O	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	3100 N	2981	-0-	-119	525	173	1	2717	2	Y	83	45	1	14	8	136
02	2845 X	2320	-0-	-525	-0-	91	9	130	1	Y	92	13	8			215
03	DLQ G-10	3553	-0-	3553	3553	101	9	172	1	Y	160	45	1	26	8	304
04	DLQ G-10	3072	-0-	3072	6625	176	9	185	1	Y	107	210	1	34	8	167
05	DLQ G-10	3318	-0-	3318	9943	118	9	194	1	Y	99	23	1	22	8	221
06	12978 X	3035	-0-	-9943	-0-	109	9	187	1	Y	52	26	1	19	8	228
07	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	57	9	183	1	Y	44	225	1			47
08	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	48	9	193	1	Y	69	26	1			90
09	2730 X	2447	-0-	-283	-0-	76	9	141	1	Y	58	21	1	14	8	113
10	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	64	9	184	1	Y	94	23	1			184
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	103	9	162	1	Y	87	191	1			80
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	96	9			Y	NO RPT					80
TOTAL GAS PROD:		32,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		945										

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		3	RRCID -> 180812	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 12750	PERF.11540	- 12596							
M O	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	749 N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	Y	46	10	1	25	8	153
02	728 N	238	-0-	-490	-0-	51	9	13	1	Y	19	19	8			153
03	DLQ G-10	802	-0-	802	802	21	9	40	1	Y	18	8	1	12	8	151
04	DLQ G-10	392	-0-	392	1194	20	9	23	1	Y	20	4	1	11	8	156
05	DLQ G-10	452	-0-	452	1646	22	9	26	1	Y	22	3	1	11	8	164
06	DLQ G-10	226	-0-	226	1872	24	9	14	1	Y	-0-	5	1			159
07	DLQ G-10	491	-0-	491	2363	29	1	29	1	Y	9	7	1			161
08	2797 X	434	-0-	-2363	-0-	10	9	24	1	Y	51	180	1			32
09	545 X	545	-0-	-0-	-0-	56	9	30	1	Y	40	4	1	10	8	58
10	496 X	419	-0-	-77	-0-	44	9	27	1	Y	12	4	1			66
11	508 X	508	-0-	-0-	-0-	13	9	26	1	Y	24	4	1			86
12	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-	26	9			Y	NO RPT					86
TOTAL GAS PROD:		5,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		261										

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DUNCAN "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	425	-0-	-9	-0-	24	1	381	2	Y	18	6	155
						20	9						
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	20	1	324	2	Y	8		163
						9	9						
03	DLQ G-10	453	-0-	453	453	23	1	423	2	Y	6	6	163
						7	9						
04	DLQ G-10	378	-0-	378	831	23	1	340	2	Y	14	3	174
						15	9						
05	DLQ G-10	457	-0-	457	1288	27	1	415	2	Y	14	158	30
						15	9						
06	400 N	428	-0-	28	1316	26	1	392	2	Y	9	4	35
						10	9						
07	1769 N	453	-0-	-1316	-0-	27	1	420	2	Y	5	8	32
						6	9						
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	423	2	Y	4	4	32
						4	9						
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	4	3	33
						4	9						
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	Y	3	3	33
						3	9						
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	4	3	34
						4	9						
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:		4,529				TOTAL CONDENSATE PROD:			89				

ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403				
01	3100 N	2824	-0-	-276	249	160	1	2512	2	Y	138	159	79
						152	9						
02	2632 N	1698	-0-	-934	-0-	96	1	1536	2	Y	60	32	107
						66	9						
03	DLQ G-10	3263	-0-	3263	3263	159	1	2958	2	Y	133	95	110
						146	9					35	8
04	DLQ G-10	2071	-0-	2071	5334	122	1	1822	2	Y	115	70	121
						127	9					34	8
05	DLQ G-10	1446	-0-	1446	6780	84	1	1314	2	Y	44	59	88
						48	9					18	8
06	8459 X	1679	-0-	-6780	-0-	102	1	1519	2	Y	53	14	113
						58	9					14	8
07	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	150	1	2295	2	Y	173	201	85
						190	9						
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	206	1	3015	2	Y	99	84	100
						109	9						
09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	168	1	2663	2	Y	106	83	96
						117	9					27	8
10	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	165	1	2311	2	Y	128	82	142
						141	9						
11	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	147	1	2569	2	Y	115	143	114
						127	9						
12	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		114
TOTAL GAS PROD:		27,354				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,164				

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		4	RRCID ->	182284	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12217	PERF.	11706 - 12165
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-				

ROCKING "M"		WELL #:		1	RRCID ->	182414	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	10466 - 12548
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.	-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	1	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-				

DUNCAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	183527	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	12842	PERF.	11533 - 12588
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		293 N	293	-0-	-0-	-0-	16 1	258 2	Y	17	3 1	67
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	19 9	243 2	Y	20		87
03		DLQ G-10	397	-0-	397	397	22 9	348 2	Y	27	5 1	109
04		DLQ G-10	412	-0-	412	809	19 1	341 2	Y	44	3 1	150
05		DLQ G-10	498	-0-	498	1307	30 9	354 2	Y	110	185 1	75
06		400 N	384	-0-	-16	1291	23 1	342 2	Y	17	3 1	89
07		1708 N	417	-0-	-1291	-0-	19 9	343 2	Y	47	7 1	129
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	22 1	373 2	Y	61	3 1	187
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	52 9	349 2	Y	43	181 1	49
10		403 N	389	-0-	-14	-0-	25 1	335 2	Y	27	3 1	73
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	67 9	327 2	Y	48	3 1	118
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	22 1		Y	NO RPT		118
TOTAL GAS PROD:			4,352	TOTAL CONDENSATE PROD:				461				

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ROCKING "M"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
		WELL #: 4		RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11518 - 11552				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	13	1 1	6 8	40
						14	9							
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	6	1	88	2	Y	4	6 1		38
						4	9							
03	DLQ G-10	1661	-0-	1661	1661	84	1	1557	2	Y	18	13 1	4 8	39
						20	9							
04	DLQ G-10	1534	-0-	1534	3195	95	1	1421	2	Y	16	37 1	3 8	15
						18	9							
05	DLQ G-10	739	-0-	739	3934	43	1	665	2	Y	28	6 1	12 8	25
						31	9							
06	400 N	44	-0-	-356	3578	3	1	41	2	Y	-0-	10 1		15
07	3100 N	38	-0-	-3062	516	2	1	36	2	Y	-0-	2 1		13
08	744 N	88	-0-	-656	-0-	6	1	81	2	Y	1	1 1		13
						1	9							
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	-0-	3 1		10
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	1	2 1		9
						1	9							
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	70	1	1227	2	Y	18	8 1		19
						20	9							
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		6,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		99								

KRUEGER		WELL #: 8		RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11500 - 12570				
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	-0-		-0-	
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	7	1	110	2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	537	-0-	537	537	27	1	510	2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	347	-0-	347	884	22	1	325	2	Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	296	-0-	296	1180	18	1	278	2	Y	-0-		-0-	
06	400 N	476	-0-	76	1256	30	1	446	2	Y	-0-		-0-	
07	1599 N	343	-0-	-1256	-0-	21	1	322	2	Y	-0-		-0-	
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	Y	-0-		-0-	
09	480 N	193	-0-	-287	-0-	11	1	182	2	Y	-0-		-0-	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	Y	-0-		-0-	
11	390 N	259	-0-	-131	-0-	14	1	245	2	Y	-0-		-0-	
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUNCAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10473 - 10543				
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

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ANDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	187142	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11538	- 13381		
M O	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	3379 X	3323	-0-	-56	-0-	188	1	2952	2	Y	166	179	1	30 8 97
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	183	9	2817	2	Y	107	38	8	166
03	DLQ G-10	3516	-0-	3516	3516	175	1	3214	2	Y	118	120	1	31 8 133
04	DLQ G-10	3647	-0-	3647	7163	118	9	3266	2	Y	147	96	1	31 8 153
05	DLQ G-10	3463	-0-	3463	10626	172	1	3117	2	Y	133	96	1	38 8 152
06	13669 X	3043	-0-	-10626	-0-	130	9	2737	2	Y	112	27	1	40 8 197
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	219	1	2769	2	Y	167	245	1	119
08	3782 X	3750	-0-	-32	-0-	162	9	3370	2	Y	136	102	1	153
09	3660 X	2385	-0-	-1275	-0-	184	9	2144	2	Y	96	87	1	49 8 113
10	3472 X	2240	-0-	-1232	-0-	230	1	1968	2	Y	119	81	1	151
11	3630 X	2339	-0-	-1291	-0-	150	9	2106	2	Y	103	144	1	110
12	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	135	1			Y	NO RPT			110
TOTAL GAS PROD:		33,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,404								

KRUEGER		WELL #:		12	RRCID ->	187340	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	13475	PERF.11455	- 13372		
M O	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	2697 X	809	-0-	-1888	-0-	46	1	723	2	Y	36	98	1	85
02	2436 X	644	-0-	-1792	-0-	40	9	606	2	Y	-0-			85
03	DLQ G-10	1066	-0-	1066	1066	38	1	898	2	Y	109	109	1	85
04	DLQ G-10	937	-0-	937	2003	48	1	780	2	Y	95	1	1	179
05	DLQ G-10	1049	-0-	1049	3052	120	9	934	2	Y	50	105	1	124
06	400 N	906	-0-	506	3558	52	1	839	2	Y	10	82	1	52
07	3100 N	1139	-0-	-1961	1597	105	9	1069	2	Y	-0-			52
08	2451 N	854	-0-	-1597	-0-	60	1	798	2	Y	1	30	1	23
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	55	1	889	2	Y	4	1	1	26
10	1023 N	967	-0-	-56	-0-	11	9	865	2	Y	36	37	1	25
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	70	1	779	2	Y	39	1	1	63
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	40	9			Y	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:		10,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		380								

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KRUEGER		WELL #: 9		RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 13515 PERF.10440 - 10998					
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	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-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KRUEGER		WELL #: 10		RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951							
01	2728 X	1387	-0-	-1341	-0-	81	1	1267	2	Y	35	88	1	73	
02	2464 X	867	-0-	-1597	-0-	39	9	47	1	Y	57			130	
03	DLQ G-10	2564	-0-	2564	2564	63	9	130	1	Y	10	80	1	60	
04	DLQ G-10	1709	-0-	1709	4273	11	9	107	1	Y	4	1	1	63	
05	DLQ G-10	2552	-0-	2552	6825	4	9	147	1	Y	99	75	1	87	
06	400 N	2346	-0-	1946	8771	109	9	142	1	Y	70	98	1	59	
07	3100 N	2873	-0-	-227	8544	77	9	168	1	Y	107	1	1	165	
08	3100 N	2380	-0-	-720	7824	118	9	145	1	Y	97	150	1	112	
09	3000 N	2130	-0-	-870	6954	107	9	120	1	Y	95	1	1	206	
10	3100 N	1520	-0-	-1580	5374	105	9	99	1	Y	36	147	1	95	
11	3000 N	1960	-0-	-1040	4334	40	9	104	1	Y	39	1	1	133	
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	2164	43	9			Y	NO RPT			133	
TOTAL GAS PROD:		22,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		649									

MAHALITC/HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				135	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	280132	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	16042	PERF.12620 - 13226				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2021															

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

TMR EXPLORATION, INC.		834097		WELL #:		2	RRCID ->	171196	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10380 - 11640
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	4		29
						4	9						
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	-0-		29
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		29
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	4	6 1	27
						4	9						
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	1	5 1	23
						1	9						
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	12	11 1	24
						13	9						
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	6	5 1	25
						7	9						
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	5	5 1	25
						6	9						
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	6	3 1	28
						7	9						
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	6	10 1	24
						7	9						
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	7	5 1	26
						8	9						
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	8	7 1	27
						9	9						

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SCHWEINLE		WELL #:		1	RRCID ->	175518	COMPL. DATE	11/14/1999	TOTAL DEPTH	12541	PERF.11528 - 11839		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53 1	26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. GLAZE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	10519 750 834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON				
		WELL #:	1	RRCID -> 177312	COMPL. DATE 02/22/2000	TOTAL DEPTH 13211	PERF.11470	- 12574		
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	3720 X	2647	-0-	-1073	-0-	111 1	2477 2	N	54	173
						59 9				
02	3360 X	545	-0-	-2815	-0-	3 1	542 2	N	-0-	173
03	3720 X	28	-0-	-3692	-0-	28 2		N	-0-	173
04	3600 X	3215	-0-	-385	-0-	120 1	3089 2	N	5	175
						6 9			3 1	
05	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	405 1	7439 2	N	94	240
						103 9			29 1	
06	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	339 1	5966 2	N	140	136
						154 9			244 1	
07	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	311 1	5521 2	N	106	211
						117 9			31 1	
08	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	262 1	5177 2	N	60	88
						66 9			183 1	
09	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	200 1	4201 2	N	66	143
						73 9			11 1	
10	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	219 1	4608 2	N	86	185
						95 9			44 1	
11	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	223 1	4656 2	N	88	252
						97 9			21 1	
*12	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	174 1	3912 2	N	81	125
						89 9			208 1	
TOTAL GAS PROD:		50,842				TOTAL CONDENSATE PROD:			780	

GLAZE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 178111	COMPL. DATE 06/12/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10314	- 11766		
01	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	106 1	2378 2	N	30	156
						33 9				
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-			N	-0-	156
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-	156
04	1950 X	519	-0-	-1431	-0-	19 1	497 2	N	3	159
						3 9				
05	2015 X	40	-0-	-1975	-0-	2 1	38 2	N	-0-	159
06	1950 X	436	-0-	-1514	-0-	23 1	413 2	N	-0-	159
07	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	196 1	3474 2	N	41	26
						45 9			174 1	
08	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	242 1	4764 2	N	60	69
						66 9			17 1	
09	3000 N	5625	-0-	2625	2625	253 1	5305 2	N	61	120
						67 9			10 1	
10	8563 X	5938	-0-	-2625	-0-	266 1	5599 2	N	66	151
						73 9			35 1	
11	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	268 1	5594 2	N	91	45
						100 9			197 1	
*12	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	221 1	4957 2	N	61	87
						67 9			19 1	
TOTAL GAS PROD:		35,069				TOTAL CONDENSATE PROD:			413	

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.// 834097														
SCHWEINLE		WELL #: 3		RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 10560								
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-								

SCHWEINLE		WELL #: 2		RRCID -> 179671		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REYNOLDS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-								

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
		WELL #: 5		RRCID -> 180452		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 13338		PERF.11560 - 12650					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2356 N	920	-0-	-1436	-0-	38	1	854	2	N	25				120
02	1932 N	565	-0-	-1367	-0-	28	9								120
03	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	4	1	561	2	N	-0-				120
04	900 N	512	-0-	-388	-0-	19	1	489	2	N	4	4	1		120
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	4	9								120
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	676	2	N	-0-				123
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	N	7	4	1		123
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	8	9								123
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	35	1	627	2	N	-0-				42
10	3100 N	3849	-0-	749	749	49	1	972	2	N	69	150	1		58
11	3000 N	3622	-0-	622	1371	76	9								116
*12	3100 N	2893	-0-	-207	1164	59	1	1226	2	N	22	6	1		167
						24	9								43
						169	1	3562	2	N	107	49	1		
						118	9								
						162	1	3385	2	N	68	17	1		
						75	9								
						121	1	2715	2	N	52	176	1		
						57	9								
TOTAL GAS PROD:		16,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		354									

SCHWEINLE		WELL #: 4		RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.10654 - 12094					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	109	1		15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
		WELL #: 6		RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 13148		PERF.11452 - 12560					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2348 N	1657	-0-	-691	-0-	69	1	1556	2	N	29				282
02	1624 N	204	-0-	-1420	-0-	32	9								282
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	1	1	203	2	N	-0-				282
04	2610 X	1927	-0-	-683	-0-	69	1	1788	2	N	64	21	1		325
05	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	70	9								
06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	147	1	2694	2	N	58	185	1		198
07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	64	9								
08	2697 X	2277	-0-	-420	-0-	152	1	2676	2	N	99	45	1		252
09	2610 N	2370	-0-	-240	-0-	109	9								
10	2697 N	2523	-0-	-174	-0-	146	1	2590	2	N	72	21	1		303
11	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	79	9								
12	2449 N	2266	-0-	-183	-0-	107	1	2105	2	N	59	193	1		169
						65	9								
						105	1	2203	2	N	56	9	1		216
						62	9								
						111	1	2344	2	N	62	34	1		244
						68	9								
						107	1	2232	2	N	66	16	1		294
						73	9								
						94	1	2104	2	N	62	88	1		268
						68	9								
TOTAL GAS PROD:		24,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		627									

KRENEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001				TOTAL DEPTH 12200			PERF.10242 - 11810		
01	2015 N	1192	-0-	-823	-0-	49	1	1093	2	N	45				154
02	1624 N	21	-0-	-1603	-0-	50	9								154
03	1829 N	756	-0-	-1073	-0-	21	2			N	-0-				154
04	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-				184
05	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	104	1	2692	2	N	45	15	1		28
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	50	9								
07	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	144	1	2633	2	N	29	185	1		52
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	32	9								
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	122	1	2155	2	N	45	21	1		78
10	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	50	9								
11	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	152	1	2694	2	N	36	10	1		95
*12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	40	9								
						117	1	2316	2	N	24	7	1		108
						26	9								
						100	1	2094	2	N	16	3	1		119
						18	9								
						123	1	2593	2	N	23	12	1		32
						25	9								
						121	1	2525	2	N	94	181	1		31
						103	9								
						91	1	2045	2	N	4	5	1		
						4	9								
TOTAL GAS PROD:		25,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		361									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 ROCKING M LAND & CATTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 183676 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 2	Y	-0-			26
02	1736 N	866	-0-	-870	-0-	84 1	713 2	Y	63	45 1		44
03	1705 N	962	-0-	-743	-0-	69 9	834 2	Y	16			60
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	110 1	831 2	Y	57	83 1		34
05	961 N	732	-0-	-229	-0-	18 9	602 2	Y	55	85 1		4
06	930 N	703	-0-	-227	-0-	91 1	541 2	Y	59			63
07	1023 N	748	-0-	-275	-0-	63 9	575 2	Y	58	84 1		37
08	744 N	704	-0-	-40	-0-	69 1	521 2	Y	65			102
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	61 9	577 2	Y	57			159
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	97 1	630 2	Y	57	163 1		53
11	690 N	543	-0-	-147	-0-	65 9	383 2	Y	48			101
12	775 N	666	-0-	-109	-0-	109 1	467 2	Y	58			159
						64 9						
TOTAL GAS PROD:		8,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		593						

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183679 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840

01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	18 1	169 2	Y	-0-			11
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	33 1	279 2	Y	-0-	4 1		7
03	434 N	405	-0-	-29	-0-	47 1	358 2	Y	-0-			7
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	39 1	356 2	Y	-0-			7
05	341 N	288	-0-	-53	-0-	30 1	258 2	Y	-0-			7
06	390 N	272	-0-	-118	-0-	41 1	231 2	Y	-0-			7
07	403 N	289	-0-	-114	-0-	46 1	243 2	Y	-0-			7
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	48 1	224 2	Y	-0-			7
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	48 1	248 2	Y	-0-			7
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	51 1	270 2	Y	-0-			7
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	46 1	165 2	Y	-0-			7
12	310 N	258	-0-	-52	-0-	58 1	200 2	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		3,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772			
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	5766 X	2274	-0-	-3492	-0-	205 1	1924 2	Y	132			190
						145 9						
02	5208 X	104	-0-	-5104	-0-	10 1	83 2	Y	10	123 1		77
						11 9						
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-			77
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			Y	-0-			77
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-			77
06	2190 X	239	-0-	-1951	-0-	34 1	188 2	Y	15			92
						17 9						
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	91 1		1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6 1	21 2	Y	4			5
						4 9						

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183683		COMPL. DATE 06/23/2001			TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400			
01	558 N	262	-0-	-296	-0-	25 1	237 2	Y	-0-			6
02	644 N	416	-0-	-228	-0-	44 1	372 2	Y	-0-	4 1		2
03	558 N	405	-0-	-153	-0-	47 1	358 2	Y	-0-			2
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	39 1	356 2	Y	-0-			2
05	465 N	287	-0-	-178	-0-	29 1	258 2	Y	-0-			2
06	390 N	274	-0-	-116	-0-	42 1	232 2	Y	-0-			2
07	403 N	291	-0-	-112	-0-	46 1	245 2	Y	-0-			2
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	48 1	224 2	Y	-0-			2
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	48 1	248 2	Y	-0-			2
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	51 1	271 2	Y	-0-			2
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	46 1	165 2	Y	-0-			2
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	59 1	201 2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWEINLE		WELL #: 7		RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598			
01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	182 1	4070 2	N	51			160
						56 9						
02	1400 X	119	-0-	-1281	-0-	1 1	118 2	N	-0-			160
03	1550 X	58	-0-	-1492	-0-	58 2		N	-0-			160
04	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	186 1	4790 2	N	75	26 1		209
						83 9						
05	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	499 1	9161 2	N	106	223 1		92
						117 9						
06	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	490 1	8626 2	N	143	65 1		170
						157 9						
07	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	494 1	8773 2	N	112	225 1		57
						123 9						
08	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	477 1	9409 2	N	94	27 1		124
						103 9						
09	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	415 1	8701 2	N	113	18 1		219
						124 9						
10	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	428 1	9007 2	N	116	248 1		87
						128 9						
11	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	402 1	8405 2	N	111	27 1		171
						122 9						
*12	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	314 1	7047 2	N	109	32 1		248
						120 9						

TOTAL GAS PROD: 83,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. LOVELL-SHWAB		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
		WELL #: 1		RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664		
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	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	9
						10	9				5 1
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	186	2	Y	35
						39	9				
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	238	2	Y	81
						89	9				83 1
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	Y	55
						61	9				85 1
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	Y	15
						17	9				
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	Y	-0-
											22
											22
TOTAL GAS PROD:		1,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		195					

LOVELL-SHWAB		WELL #: 2		RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994		
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	Y	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	2	Y	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	Y	-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	Y	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	Y	-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	11	1	39	2	Y	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292		
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	N	2
02	308 N	180	-0-	-128	-0-	180	2			N	-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	657	2	10	9	N	9
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	415	2	8	9	N	7
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-
06	600 N	259	-0-	-341	-0-	259	2			N	-0-
07	434 N	199	-0-	-235	-0-	199	2			N	-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	447	2	14	9	N	13
09	270 N	93	-0-	-177	-0-	93	2			N	-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// //CONT.//	10519 750 834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON										
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 #: 8 RRCID -> 185211 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980																
01	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #:	4	RRCID ->	204139	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11862 - 12650						
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	24	1	226	2	Y	6					7
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	47	1	397	2	Y	10	7	1			10
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	46	1	345	2	Y	2					12
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	Y	1	6	1			7
05	465 N	295	-0-	-170	-0-	29	1	258	2	Y	7	9	1			5
06	390 N	276	-0-	-114	-0-	41	1	232	2	Y	3					8
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	46	1	243	2	Y	8	8	1			8
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	47	1	223	2	Y	3					11
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	48	1	248	2	Y	7					18
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	51	1	270	2	Y	5	16	1			7
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	46	1	164	2	Y	5					12
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	62	1	216	2	Y	5					17

TOTAL GAS PROD:		3,694				TOTAL CONDENSATE PROD:		62								

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. GLAZE GAS UNIT		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
		WELL #: 4		RRCID -> 204143		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	207	-0-	-103	-0-	8	1	178	2	N	19		141
						21	9						
02	280 N	129	-0-	-151	-0-	1	1	127	2	N	1		142
						1	9						
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-		142
04	210 N	101	-0-	-109	-0-	4	1	95	2	N	2	2 1	142
						2	9						
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	N	4	1 1	145
						4	9						
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	7	1	118	2	N	10	4 1	151
						11	9						
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	41	178 1	14
						45	9						
08	310 N	84	-0-	-226	-0-	4	1	80	2	N	-0-		14
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	5	1	103	2	N	-0-		14
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		14
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		14
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		1,522				TOTAL CONDENSATE PROD:		77					

SCHWEINLE		WELL #: 10		RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422				
01	2449 N	1235	-0-	-1214	-0-	52	1	1159	2	N	22		129
						24	9						
02	2408 N	663	-0-	-1745	-0-	4	1	655	2	N	4		133
						4	9						
03	2139 N	960	-0-	-1179	-0-	957	2	3	9	N	3		136
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	89	1	2295	2	N	42	13 1	165
						46	9						
05	3100 N	3181	-0-	81	81	163	1	2988	2	N	27	10 1	182
						30	9						
06	3000 N	3067	-0-	67	148	163	1	2880	2	N	22	10 1	194
						24	9						
07	2859 N	2711	-0-	-148	-0-	144	1	2558	2	N	8	178 1	24
						9	9						
08	2728 X	2655	-0-	-73	-0-	127	1	2494	2	N	31	8 1	47
						34	9						
09	2640 X	2631	-0-	-9	-0-	118	1	2474	2	N	35	6 1	76
						39	9						
10	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	131	1	2743	2	N	26	15 1	87
						29	9						
11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	130	1	2721	2	N	7	2 1	92
						8	9						
*12	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	118	1	2660	2	N	-0-		92
TOTAL GAS PROD:		28,073				TOTAL CONDENSATE PROD:		227					

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// //CONT.//	10519 750 834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON											
M	O	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		7285 X	3414	-0-	-3871	-0-	142	1	3170	2	N	93					192
02		4452 X	2483	-0-	-1969	-0-	102	9									260
03		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	7980	2	205	9	N	186	363	1			83
04		8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	318	1	8222	2	N	213	74	1			222
05		6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	234	9									
06		7920 X	7772	-0-	-148	-0-	351	1	6441	2	N	159	227	1			154
07		8742 X	7329	-0-	-1413	-0-	175	9									
08		8742 X	7218	-0-	-1524	-0-	403	1	7108	2	N	237	299	1			92
09		8460 X	7112	-0-	-1348	-0-	261	9									
10		8029 X	6710	-0-	-1319	-0-	381	1	6777	2	N	155	143	1			104
11		7770 X	6299	-0-	-1471	-0-	171	9									
12		7347 X	7169	-0-	-178	-0-	340	1	6703	2	N	159	44	1			219
							175	9									
							315	1	6610	2	N	170	208	1			181
							187	9									
							297	1	6239	2	N	158	258	1			81
							174	9									
							279	1	5837	2	N	166	40	1			207
							183	9									
							296	1	6667	2	N	187	235	1			159
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 79,432

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,951

SCHWEINLE		WELL #:	11	RRCID ->	224328	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	13552	PERF.	11547	-	13442				
01		7223 X	5331	-0-	-1892	-0-	227	1	5090	2	N	13					203
02		6524 X	133	-0-	-6391	-0-	14	9									
03		7223 X	255	-0-	-6968	-0-	1	1	131	2	N	1	174	1			30
04		8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	1	9									
05		9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	255	2									
06		7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	309	1	7989	2	N	59	17	1			72
07		7781 X	6053	-0-	-1728	-0-	65	9									
08		7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	506	1	9291	2	N	89	26	1			135
09		7530 X	6664	-0-	-866	-0-	98	9									
10		7781 X	6968	-0-	-813	-0-	422	1	7426	2	N	49	24	1			160
11		7530 X	6467	-0-	-1063	-0-	54	9									
12		7781 X	5473	-0-	-2308	-0-	320	1	5689	2	N	40	12	1			188
							44	9									
							381	1	7518	2	N	-0-					188
							303	1	6358	2	N	3	166	1			25
							3	9									
							316	1	6638	2	N	13	8	1			30
							14	9									
							295	1	6153	2	N	17	4	1			43
							19	9									
							232	1	5215	2	N	24	7	1			60
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 71,403

TOTAL CONDENSATE PROD: 308

BOWMORE (COOK MOUNTAIN)		10943 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688											
DYBALA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 255289		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 13310					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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:		-0-					

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)		11252 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
MERIT OILFIELD SERVICES		561110											
SEBASTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 266051		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	30	170	1	-0-
1148 #	11	-0-	-1137	-0-	11	2			N	-0-			-0-
1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	48			48
28 N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	9	N	20			68
197 N	197	-0-	-0-	-0-	163	2	34	9	N	31			99
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	150	1	29
31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			29
186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			29
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			29
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		244				TOTAL CONDENSATE PROD:		209					

SEBASTIAN		WELL #: 2D		RRCID -> 284508		COMPL. DATE 05/29/2018		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3916 - 3926					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B) 11612 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
STATE LEASE 103229 WELL #: 1 U RRCID -> 235321 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6932 - 6947

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: H 1 RRCID -> 155413 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7384 - 7392

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	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	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	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-					

STATE TRACT 440L WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502

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	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	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	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-					

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) //CONT.// 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GULF E&P LTD 338072
BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000

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

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2) 11667 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: A 2 RRCID -> 137926 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7568 - 7602

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1) 11667 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 126332 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7351 - 7360

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1) 11667 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 440-L WELL #: 1G RRCID -> 119920 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7486 - 7495

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
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-											

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950) 11667 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 440-L UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 156949 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8250 - 8257

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
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-											

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) 11667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 440 L UNIT WELL #: 4022 L RRCID -> 040895 COMPL. DATE 09/19/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7515 - 7528

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

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)		//CONT.//		11667 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		//CONT.//		130342							
440-L UNIT		WELL #: K 1		RRCID -> 149955	COMPL. DATE 04/09/1994	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 8502	- 8525			
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-					

440-L UNIT		WELL #: I 1		RRCID -> 150318	COMPL. DATE 04/29/1994	TOTAL DEPTH 7818	PERF. 7656	- 7680			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAZOS BLOCK 478-L		WELL #: 2		RRCID -> 179676	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 10782	PERF. 8252	- 8285			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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

BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1) 11667 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 119572 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7549 - 7552

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-					

BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3) 11667 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 440-L WELL #: 3 C RRCID -> 119910 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7209 - 8021

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-					

BRAZOS BLOCK 440 (-S-SAND) 11667 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 440 L UNIT WELL #: 4023 RRCID -> 157582 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 6946 - 6968

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-					

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.) 11667 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440 L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 169862 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7337 - 7359

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT					1															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT					1															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT					1															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT					1															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT					1															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT					1															
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT					1															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT					1															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT					1															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT					1															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT					1															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT					1															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BRAZOS BLOCK 440 (-W-SD.) 11667 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440L UNIT WELL #: 4012 RRCID -> 218420 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7750 - 7770

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78															
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BRAZOS BLOCK 440 (-X-SD.) 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440 L UNIT WELL #: 4012 RRCID -> 040826 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7970 - 8010

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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
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-															

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
 440 L UNIT (NW) WELL #: 4022 U RRCID -> 061034 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

440-L UNIT WELL #: 1F RRCID -> 123867 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7270 - 7280

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-				

440-L UNIT WELL #: 4021 RRCID -> 132767 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7202 - 7207

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-				

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
 440-L UNIT WELL #: J 1 RRCID -> 141549 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7356 - 7403

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
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-				

440-L UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
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-				

440L UNIT WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
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

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) 11681 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 446 L-NW WELL #: 7 U RRCID -> 078398 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7010 - 7040

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

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-				

BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.) 11681 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 446-L NW WELL #: 5 RRCID -> 150215 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7547 - 7555

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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

BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.) 11681 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 446L N.W. WELL #: 5 RRCID -> 138603 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6668 - 7669

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-

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692) 11681 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 S. L. 57656 WELL #: 4 L RRCID -> 124273 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6692 - 6709

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-	-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-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 4 U RRCID -> 040874 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7196

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-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
 STATE TRACT 446L N. W. WELL #: 6 U RRCID -> 041036 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723

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

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8L RRCID -> 118469 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731

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 TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-										
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-										

BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) 11681 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 446L /NW/ WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987

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

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

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) 11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 446L /NW/ WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

STATE TRACT 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

BROOKSHIRE 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
 HARRISON ET AL WELL #: 13 RRCID -> 196139 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 1740 - 1745

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-					

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
 STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 194982 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 1674 - 1756

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 LEASE M-100802 WELL #: 3 RRCID -> 198548 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1703 - 1707

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
GTG OPERATING, LLC 337080
KURATI WELL #: 2W RRCID -> 178879 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2538 - 2768

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

CHICHA WELL #: 1 RRCID -> 178882 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2742 - 2784

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

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

KURATI WELL #: 6 RRCID -> 179427 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 2043 - 2048

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

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

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080											
WEIDO		WELL #:		6	RRCID ->	181164	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 1062 - 1064				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-									

LITMAN		WELL #:		5	RRCID ->	182311	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1975 - 1995				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KURATI		WELL #:		10R	RRCID ->	182312	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2293 - 2298				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER				
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080							
SWEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	182411	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2305 - 2314
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	

PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2026 - 2030
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1658 - 1660
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-	

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080											
WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3455 - 3571			
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 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-									

WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080											
WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 - 2354			
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

WEIDO		WELL #:		11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3160 - 3520			
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-					

BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1862 - 1880			
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
 WILPITZ HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 242441 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2130 - 2146

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

H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
 GARRETT-COLE WELL #: 4 RRCID -> 194193 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1662 - 1676

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

JR RESOURCES, INC. 427770
 LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 127512 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 1891 - 1897

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 STOWE WELL #: 2 RRCID -> 186936 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1029 - 1033

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

STOWE WELL #: 1 RRCID -> 188225 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1184 - 1200

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	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-

KOOMEY WELL #: 1A RRCID -> 211942 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 589 - 592

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	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-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
KOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 193890 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 527 - 537

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

KOOMEY WELL #: 6 RRCID -> 209011 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 1114 - 1117

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

STANOTEX, LLC 813990
WEIDO WELL #: 1 RRCID -> 203010 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 889 - 891

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

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)										12314 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC										254244									
MCCORMICK										WELL #:	13	RRCID ->	185064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2958 - 2968
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-						

MCCORMICK										WELL #:	24	RRCID ->	188113	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2264 - 2268
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-						

BRUCE ROY (YEGUA)										12599 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.										120479									
RASMUSSEN										WELL #:	1	RRCID ->	157722	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7685 - 7718
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	818	2	11	9	N	10	48							
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	773	2	3	9	N	3	51							
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	716	2	8	9	N	7	58							
04	810 N	728	-0-	-82	-0-	688	2	40	9	N	36	94							
05	868 N	719	-0-	-149	-0-	675	2	44	9	N	40	134							
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	612	2	13	9	N	12	146							
07	744 N	522	-0-	-222	-0-	510	2	12	9	N	11	157							
08	713 N	491	-0-	-222	-0-	488	2	3	9	N	3	160							
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11	9	N	10	170							
10	527 N	150	-0-	-377	-0-	150	2			N	-0-	170							
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	178	2	8	9	N	7	177							
*12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	584	2	7	9	N	6	183							
TOTAL GAS PROD:										6,642	TOTAL CONDENSATE PROD:		145						

BRUCE ROY (YEGUA) KEBO OIL & GAS, INC. RASMUSSEN		//CONT.//	12599 700 453170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3069 X	2133	-0-	-936	-0-	380 1 14 9	1739 2	N	13			187
02		2772 X	1919	-0-	-853	-0-	300 1 6 9	1613 2	N	5			192
03		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	560 1 33 9	3446 2	N	30			222
04		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	560 1 24 9	3111 2	N	22	181 1		63
05		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	620 1 31 9	3298 2	N	28			91
06		3900 X	3550	-0-	-350	-0-	560 1 31 9	2959 2	N	28			119
07		4030 X	2007	-0-	-2023	-0-	380 1 17 9	1610 2	N	15			134
08		4030 X	2212	-0-	-1818	-0-	460 1 18 9	1734 2	N	16			150
09		3810 X	1483	-0-	-2327	-0-	340 1 21 9	1122 2	N	19			169
10		3937 X	2556	-0-	-1381	-0-	560 1 17 9	1979 2	N	15			184
11		3540 X	2371	-0-	-1169	-0-	460 1 10 9	1901 2	N	9			193
12		2201 X	1922	-0-	-279	-0-	400 1 13 9	1509 2	N	12			205
TOTAL GAS PROD:			31,836	TOTAL CONDENSATE PROD:			212						

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP RASMUSSEN ET AL		531085	WELL #:	4	RRCID ->	133846	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7679 -	7719
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/2019													
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
WAGNER OIL COMPANY				891175										
RASMUSSEN				WELL #:	1	RRCID ->	132300	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 7693 - 7720		
M O	ALLOW 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	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	252	1	4390	3	Y	26			181
02	3556 X	1998	-0-	-1558	-0-	29	9	1775	3	Y	25			206
03	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	261	1	4657	3	Y	135	176	1	165
04	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	149	9	5081	3	Y	78	179	1	64
05	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	274	1	4975	3	Y	76			140
06	4890 X	4854	-0-	-36	-0-	86	9	4535	3	Y	66			206
07	5611 X	5038	-0-	-573	-0-	246	1	4716	3	Y	46			252
08	5611 X	4958	-0-	-653	-0-	73	9	4653	3	Y	33	164	1	121
09	5430 X	3235	-0-	-2195	-0-	269	1	2965	3	Y	18			139
10	5332 X	4188	-0-	-1144	-0-	250	1	3886	3	Y	36			175
11	4890 X	3017	-0-	-1873	-0-	20	9	2766	3	Y	49	174	1	50
12	5053 X	4702	-0-	-351	-0-	262	1	4361	3	Y	70			120
						40	9							
						197	1							
						54	9							
						264	1							
						77	9							
TOTAL GAS PROD:		52,503				TOTAL CONDENSATE PROD:		658						

RASMUSSEN				WELL #:	2	RRCID ->	235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7352 - 7735		
01	775 N	596	-0-	-179	-0-	32	1	564	3	Y	-0-	-0-		
02	700 N	259	-0-	-441	-0-	26	1	233	3	Y	-0-	-0-		
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	41	1	723	3	Y	-0-	-0-		
04	570 N	452	-0-	-118	-0-	23	1	429	3	Y	-0-	-0-		
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	625	3	Y	-0-	-0-		
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	53	1	977	3	Y	-0-	-0-		
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	3	Y	-0-	-0-		
08	651 N	598	-0-	-53	-0-	33	1	565	3	Y	-0-	-0-		
09	1020 N	643	-0-	-377	-0-	50	1	593	3	Y	-0-	-0-		
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	709	3	Y	-0-	-0-		
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	43	1	599	3	Y	-0-	-0-		
*12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	46	1	760	3	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		7,913				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUCK SNAG (FRIO 3800)				12893 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO					
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057										
ARABIAN				WELL #:	1	RRCID ->	231765	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	4771	PERF. 3831 - 3837		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUCKEYE, NORTH (9200) 12909 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
SANDEL OPERATING COMPANY 747534																	
DAWDY WELL #: 1RE RRCID -> 242416 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9492 - 9498																	
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-								

BUCKEYE, WEST (7900) 12915 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
KEBO OIL & GAS, INC. 453170																	
KRIEGER, ROTH WELL #: 1 RRCID -> 169889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8271 - 8280																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-								

BUCKS BAYOU (CIB-10) 12955 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
SHOCO PRODUCTION LLC 778196																	
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 195669 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12191																	
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	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

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 177130 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372

M	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		3100 N	2131	-0-	-969	264	2127	2	4	9	Y	4			50
02		1741 N	1477	-0-	-264	-0-	1475	2	2	9	Y	2			52
03		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-			52
04		2070 N	1893	-0-	-177	-0-	1892	2	1	9	Y	1			53
05		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1934	2	1	9	Y	1			54
06		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2056	2	25	9	Y	23			77
07		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-	60	1	17
08		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-			17
09		2070 N	2006	-0-	-64	-0-	2004	2	2	9	Y	2			19
10		2325 N	2056	-0-	-269	-0-	2056	2			Y	-0-			19
11		2160 N	1949	-0-	-211	-0-	1949	2			Y	-0-			19
12		2077 N	1980	-0-	-97	-0-	1980	2			Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			24,364												
															TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179728 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403

01		806 N	779	-0-	-27	-0-	776	2	3	9	Y	3			49
02		644 N	538	-0-	-106	-0-	538	2			Y	-0-			49
03		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-			49
04		750 N	693	-0-	-57	-0-	690	2	3	9	Y	3			52
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y	2			54
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	750	2	25	9	Y	23			77
07		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-	60	1	17
08		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-			17
09		780 N	733	-0-	-47	-0-	731	2	2	9	Y	2			19
10		961 N	750	-0-	-211	-0-	750	2			Y	-0-			19
11		780 N	711	-0-	-69	-0-	711	2			Y	-0-			19
12		744 N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			8,909												
															TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 185153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839

01		7502 X	7342	-0-	-160	-0-	7341	2	1	9	Y	1			49
02		6776 X	5093	-0-	-1683	-0-	5089	2	4	9	Y	4			53
03		7502 X	7015	-0-	-487	-0-	7012	2	3	9	Y	3			56
04		7470 X	6529	-0-	-941	-0-	6528	2	1	9	Y	1			57
05		7719 X	6675	-0-	-1044	-0-	6673	2	2	9	Y	2			59
06		7110 X	7096	-0-	-14	-0-	7096	2			Y	-0-			59
07		9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	8977	2	26	9	Y	24			83
08		7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7671	2	70	9	Y	64	142	1	5
09		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	6917	2	235	9	Y	214	142	1	77
10		7750 X	7094	-0-	-656	-0-	7094	2			Y	-0-			77
11		7500 X	6726	-0-	-774	-0-	6726	2			Y	-0-	42	1	35
12		7750 X	6833	-0-	-917	-0-	6833	2			Y	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			84,299												
															TOTAL CONDENSATE PROD: 313

OIL AND GAS DIVISION

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.// 778196							
BASS GU		WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2		60
02		308 N	261	-0-	-47	-0-	261 2		60
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	360 2	4 9	64
04		360 N	342	-0-	-18	-0-	335 2	7 9	25
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	343 2	2 9	27
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		27
07		485 N	485	-0-	-0-	-0-	461 2	24 9	49
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	394 2	4 9	53
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	355 2	8 9	60
10		496 N	374	-0-	-122	-0-	364 2	10 9	24
11		390 N	355	-0-	-35	-0-	345 2	10 9	33
12		372 N	355	-0-	-17	-0-	351 2	4 9	37
TOTAL GAS PROD:		4,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		67			

BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	2707	-0-	-393	6590	2704 2	3 9	49
02		2800 N	1875	-0-	-925	5665	1875 2		49
03		8248 X	2583	-0-	-5665	-0-	2583 2		49
04		2760 X	2408	-0-	-352	-0-	2405 2	3 9	52
05		2852 X	2459	-0-	-393	-0-	2458 2	1 9	53
06		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2614 2	28 9	78
07		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 2		18
08		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2		18
09		2640 N	2550	-0-	-90	-0-	2548 2	2 9	20
10		2945 X	2613	-0-	-332	-0-	2613 2		20
11		2850 X	2478	-0-	-372	-0-	2478 2		20
12		2945 X	2517	-0-	-428	-0-	2517 2		20
TOTAL GAS PROD:		30,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		34			

LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	777	-0-	-29	-0-	776 2	1 9	58
02		616 N	541	-0-	-75	-0-	538 2	3 9	61
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	741 2	3 9	64
04		750 N	691	-0-	-59	-0-	690 2	1 9	65
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	705 2	1 9	66
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		66
07		969 N	969	-0-	-0-	-0-	949 2	20 9	84
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	811 2	1 9	58
09		750 N	732	-0-	-18	-0-	731 2	1 9	32
10		961 N	750	-0-	-211	-0-	750 2		32
11		780 N	723	-0-	-57	-0-	711 2	12 9	1
12		744 N	722	-0-	-22	-0-	722 2		1
TOTAL GAS PROD:		8,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		40			

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.// 778196									
BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009			TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	2598	-0-	-502	3684	2590	2	8 9	Y	7	62
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	884				Y	3	65
03	3100 N	2480	-0-	-620	264	2474	2	6 9	Y	5	70
04	2567 N	2303	-0-	-264	-0-	2303	2		Y	-0-	25
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2354	2	3 9	Y	3	28
06	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		Y	-0-	28
07	3100 N	3191	-0-	91	91	3167	2	24 9	Y	22	50
08	2799 N	2799	-0-	-91	-0-	2706	2	2 9	Y	2	52
09	2490 N	2448	-0-	-42	-0-	2440	2	8 9	Y	7	59
10	2635 X	2512	-0-	-123	-0-	2502	2	10 9	Y	9	23
11	2550 X	2384	-0-	-166	-0-	2373	2	11 9	Y	10	33
12	2635 X	2416	-0-	-219	-0-	2410	2	6 9	Y	5	38
TOTAL GAS PROD:		27,900				TOTAL CONDENSATE PROD:			73		

BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398		
01	899 N	875	-0-	-24	-0-	867	2	8 9	Y	7	39
02	700 N	605	-0-	-95	-0-	601	2	4 9	Y	4	43
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	828	2	4 9	Y	4	47
04	840 N	797	-0-	-43	-0-	771	2	26 9	Y	24	26
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	788	2	3 9	Y	3	29
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		Y	-0-	29
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1060	2	23 9	Y	21	50
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	906	2	2 9	Y	2	52
09	840 N	825	-0-	-15	-0-	817	2	8 9	Y	7	59
10	1085 N	848	-0-	-237	-0-	838	2	10 9	Y	9	23
11	870 N	805	-0-	-65	-0-	794	2	11 9	Y	10	33
12	868 N	811	-0-	-57	-0-	807	2	4 9	Y	4	37
TOTAL GAS PROD:		10,018				TOTAL CONDENSATE PROD:			95		

BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438		
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-		

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.// 778196										
BASS GU		WELL #: 5		RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011			TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506			
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	480	-0-	-16	-0-	472 2	8 9	Y	7		45
02		392 N	330	-0-	-62	-0-	327 2	3 9	Y	3		48
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	451 2	4 9	Y	4		52
04		450 N	441	-0-	-9	-0-	420 2	21 9	Y	19	45 1	26
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	429 2	3 9	Y	3		29
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		Y	-0-		29
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	577 2	23 9	Y	21		50
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	493 2	2 9	Y	2		52
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	444 2	8 9	Y	7		59
10		589 N	466	-0-	-123	-0-	456 2	10 9	Y	9	45 1	23
11		480 N	444	-0-	-36	-0-	432 2	12 9	Y	11		34
12		465 N	443	-0-	-22	-0-	439 2	4 9	Y	4		38
TOTAL GAS PROD:		5,494		TOTAL CONDENSATE PROD:								90

LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360			
01		186 N	183	-0-	-3	-0-	182 2	1 9	Y	1		79
02		140 N	129	-0-	-11	-0-	126 2	3 9	Y	3		82
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	174 2	4 9	Y	4		86
04		180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2		Y	-0-		86
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	166 2	1 9	Y	1		87
06		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2		Y	-0-		87
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y	-0-		87
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	190 2	1 9	Y	1	9 1	79
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	172 2	1 9	Y	1	9 1	71
10		217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2		Y	-0-		71
11		180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2		Y	-0-	42 1	29
12		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2		Y	-0-		29
TOTAL GAS PROD:		2,095		TOTAL CONDENSATE PROD:								11

BUNA, NORTH (YEGUA #4)		13287 415		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JASPER			
CRISCO OPERATING LLC		189978										
RICHARDSON, HARDY		WELL #: 5		RRCID -> 154663		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		91
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8		99
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6		105
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6		111
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		116
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		119
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		123
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		128
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6		134
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		138
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		141
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		145
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								59

BUNA, NORTH (YEGUA #4) //CONT.// 13287 415 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
 CRISCO OPERATING LLC //CONT.// 189978
 RICHARDSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280356 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	7					256
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					265
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					275
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					283
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					287
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					293
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					298
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					301
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					305
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					311
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					318
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					324
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				75						

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX) 13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 BP AMERICA A-17 WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 13432 - 13592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					1
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1					2
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-	1	1			1
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	9 N	2	-0-	-7	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	11	3	2	9	Y	2					3
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	401	2	42	9	Y	38	14	1			27
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	592	2	80	9	Y	73	59	1			41
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	2	1	8	2	Y	2					43
						2	9									
11	360 N	10	-0-	-350	-0-	2	1	8	2	Y	-0-	16	1			27
12	372 N	7	-0-	-365	-0-	1	1	4	2	Y	2	11	1			18
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		1,282				TOTAL CONDENSATE PROD:				122						

BUNA, WEST (WILCOX)		13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121029		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 11521		PERF.11396 - 11400					
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		335 N	335	-0-	-0-	-0-	295 3	40 9	N		36				170
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		30				200
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	293 3	39 9	N		35				235
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N		29				264
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	296 3	44 9	N		40				304
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	290 3	33 9	N		30				334
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	301 4	32 9	N		29	179	1		184
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	114 1	187 4	N		33				217
							36 9								
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	288 1	31 9	N		28				245
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	296 1	37 9	N		34				279
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	285 1	33 9	N		30				309
*12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	296 1	39 9	N		35				344
TOTAL GAS PROD:		3,305				TOTAL CONDENSATE PROD:				389					

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 123984		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10976 - 10995					
01	2042 X	692	-0-	-1350	-0-	630 3	62 9	Y		56					114
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		65					179
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	616 3	67 9	Y		61	150	1			90
04	660 N	637	-0-	-23	-0-	576 3	61 9	Y		55					145
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	589 3	69 9	Y		63	125	1			83
06	660 N	623	-0-	-37	-0-	569 3	54 9	Y		49	45	1			87
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	595 4	89 9	Y		81	64	1			104
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	230 1	378 4	Y		55	77	1			82
						61 9									
09	630 N	622	-0-	-8	-0-	571 1	51 9	Y		46	37	1			91
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	604 1	57 9	Y		52	76	1			67
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	576 1	59 9	Y		54	38	1			83
12	651 N	645	-0-	-6	-0-	590 1	55 9	Y		50	76	1			57
TOTAL GAS PROD:		7,209				TOTAL CONDENSATE PROD:				687					

SANTA FE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 124696		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 11184		PERF.11036 - 11046					
01	T. A.	34	-0-	34	49	33 3	1 9	Y		1					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	49	-0-		Y		1					3
03	49 N	-0-	-0-	-49	-0-	-0-		Y		-0-	2	1			1
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	3 3	1 9	Y		1					2
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	Y		1	2	1			1
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	Y		1	1	1			1
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	2 4	1 9	Y		1	1	1			1
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4 1	6 4	Y		1	1	1			1
						1 9									
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-		Y		1	1	1			1
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	Y		1	1	1			1
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	20 1	3 9	Y		3	1	1			3
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 1	2 9	Y		2	3	1			2
TOTAL GAS PROD:		114				TOTAL CONDENSATE PROD:				14					

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
ARCO FEE SECTION 83		WELL #:		2	RRCID -> 185585	COMPL. DATE 09/06/2001	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10974	- 11000						
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-				110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 186408	COMPL. DATE 08/14/2001	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11010	- 11028						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BP AMERICA A-38		WELL #:		2	RRCID -> 255959	COMPL. DATE 04/09/2010	TOTAL DEPTH 11250	PERF.11052	- 11130						
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-				214
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171									
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #:		2	RRCID ->	261370	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11038	- 11125	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		57 N	57	-0-	-0-	-0-	50	3	7	9	Y	6	43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	33	49
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	118
06		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2120	3	336	9	Y	305	215
07		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2123	4	198	9	Y	180	288
08		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	746	1	1224	4	Y	171	240
							188	9					
09		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	1970	1	165	9	Y	150	278
10		2077 N	1956	-0-	-121	-0-	1777	1	179	9	Y	163	209
11		2010 N	1794	-0-	-216	-0-	1636	1	158	9	Y	144	240
12		2077 N	2048	-0-	-29	-0-	1890	1	158	9	Y	144	161
TOTAL GAS PROD:			14,925				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,480			

PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		HANKAMER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	118170	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL DEPTH	11988	PERF.11730	- 11743
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HANKAMER ET AL		660313		HANKAMER ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	118384	COMPL. DATE	04/26/1985	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11170	- 11184
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	24		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	24		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	24		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	24		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	24		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	24		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	24		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	24		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	24		
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER					
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313									
HANKAMER ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	119194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11438 - 11510		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		31	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		31	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		31	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		31	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		31	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		31	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		31	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		31	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		31	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

R & B OIL COMPANY, LLC				685861				TOTAL DEPTH 11160 PERF.10991 - 11042					
HANKAMER ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	127976	COMPL. DATE	06/24/1988					
O													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	135	182	1	61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	120			181
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	120	185	1	116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	140	185	1	71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	150	174	1	47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	150			197
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	106	178	1	125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	135	183	1	77
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	120			197
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	80	178	1	99
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	102			201
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	120	183	1	138
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,478					

SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257				TOTAL DEPTH 11835 PERF. 5398 - 5440				
ARCO FEE SILSBEE		WELL #:		9	RRCID ->	132536	COMPL. DATE	09/29/2010				
O												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER			
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500								
BP FEE A-6				WELL #:	2	RRCID ->	230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12596 - 12612
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	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	465 1	711 3	Y	264	355 1		143
						290 9						
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	420 1	769 3	Y	203			346
						223 9						
03	DLQ G-10	1802	-0-	1802	1802	465 1	985 3	Y	320	361 1		305
						352 9						
04	DLQ G-10	1805	-0-	1805	3607	450 1	1018 3	Y	306	355 1		256
						337 9						
05	DLQ G-10	1777	-0-	1777	5384	465 1	992 3	Y	291	344 1		203
						320 9						
06	DLQ G-10	1694	-0-	1694	7078	450 1	939 3	Y	277	364 1		116
						305 9						
07	3000 N	1770	-0-	-1230	5848	465 1	972 3	Y	303	311 1		108
						333 9						
08	3100 N	1885	-0-	-1215	4633	465 1	1092 3	Y	298	305 1		101
						328 9						
09	3000 N	1684	-0-	-1316	3317	450 1	920 3	Y	285	185 1		201
						314 9						
10	3100 N	1649	-0-	-1451	1866	465 1	846 3	Y	307	277 1		231
						338 9						
11	3000 N	1683	-0-	-1317	549	450 1	907 3	Y	296	319 1		208
						326 9						
*12	2233 N	1684	-0-	-549	-0-	465 1	894 3	Y	295	354 1		149
						325 9						
TOTAL GAS PROD:		20,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,445						

BUNA, WEST (YEGUA)				13292 834	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JASPER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
DIAMOND SWD				WELL #:	1	RRCID ->	121749	COMPL. DATE	04/12/1990	TOTAL DEPTH	10746	PERF. 5115 - 5155
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

BUNA, WEST (14700)		13292 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
BP AMERICA A-38		WELL #: 1		RRCID -> 216314		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF.15332 - 15468					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	7471 #	6369	-0-	-1102	-0-	6176	3	193	9	Y	175	359	1		363
02	6748 #	5812	-0-	-936	-0-	5627	3	185	9	Y	168	178	1		353
03	7316 #	6038	-0-	-1278	-0-	5864	3	174	9	Y	158				511
04	6274 R	6274	-0-	-0-	-0-	6098	3	176	9	Y	160	171	1		500
05	6448 #	5738	-0-	-710	-0-	5552	3	186	9	Y	169	371	1		298
06	6240 #	5154	-0-	-1086	-0-	5041	3	113	9	Y	103	154	1		247
07	6956 R	6956	-0-	-0-	-0-	6780	3	176	9	Y	160				407
08	6918 R	6918	-0-	-0-	-0-	6765	3	153	9	Y	139	171	1		375
09	6581 R	6581	-0-	-0-	-0-	6417	3	164	9	Y	149	303	1		221
10	6944 #	6037	-0-	-907	-0-	5844	3	193	9	Y	175				396
11	6720 #	5881	-0-	-839	-0-	5710	3	171	9	Y	155	169	1		382
12	6944 #	6304	-0-	-640	-0-	6108	3	196	9	Y	178	169	1		391
TOTAL GAS PROD:		74,062				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,889					

BURGHER (FRIO 3300)		13487 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MOSAIC OIL LLC		589978													
WEEKS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169462		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3314 - 3317					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUTTERMILK (FRIO 8500)		14024 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
BAPTIST FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 272614		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9148 - 10252					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)															
MAGNUM PRODUCING, LP															
BAPTIST FOUNDATION															
WELL #: 2 RRCID -> 279199 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10736 - 10741															
M	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		3100 N	2278	-0-	-822	2378	1999	2	279	9	N	254	191	1	173
02		2800 N	1664	-0-	-1136	1242	1277	2	387	9	N	352	190	1	335
03		3100 N	2309	-0-	-791	451	2060	2	249	9	N	226	359	1	202
04		2479 N	2028	-0-	-451	-0-	1966	2	62	9	N	56	158	1	100
05		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	1889	2	221	9	N	201	183	1	118
06		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1597	2	232	9	N	211	175	1	154
07		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1294	2	229	9	N	208	177	1	185
08		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1001	2	166	9	N	151	176	1	160
09		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	841	2	204	9	N	185	190	1	155
10		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1074	2	190	9	N	173	185	1	143
*11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	439	2	187	9	N	170	177	1	136
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-				N	NO RPT			136
TOTAL GAS PROD:				17,843		TOTAL CONDENSATE PROD:						2,187			

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
KERR-MCGEE															
WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027															
M	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		13717 X	13717	-0-	-0-	-0-	310	1	12700	2	N	643	552	1	730
02		12684 X	10420	-0-	-2264	-0-	707	9	9541	2	N	585	933	1	381
03		14043 X	12867	-0-	-1176	-0-	235	1	11451	2	N	1005	719	1	666
04		13470 X	12056	-0-	-1414	-0-	644	9	11248	2	N	475	666	1	474
05		13919 X	12339	-0-	-1580	-0-	310	1	11491	2	N	503	545	1	432
06		13260 X	12219	-0-	-1041	-0-	1106	9	11322	2	N	543	722	1	252
07		13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	285	1	11952	2	N	704	680	1	275
08		12865 X	12489	-0-	-376	-0-	523	9	11340	2	N	763	542	1	496
09		12210 X	10543	-0-	-1667	-0-	295	1	9912	2	N	301	383	1	414
10		13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-	553	9			N	NO RPT			414
11		12630 X	NO RPT	-0-	-12630	-0-	300	1			N	NO RPT			414
12		13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-	331	9			N	NO RPT			414
TOTAL GAS PROD:				109,686		TOTAL CONDENSATE PROD:						5,522			

OIL AND GAS DIVISION

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)		//CONT.//		14064 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
WAGNER OIL COMPANY				891175									
KERR-MCGEE				WELL #:	3	RRCID ->	230364	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	14809	PERF.	14596 - 14670
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		19809 X	17698	-0-	-2111	-0-	433 1	16198 3	N	970	918 1		207
							1067 9						
02		17808 X	13900	-0-	-3908	-0-	326 1	12672 3	N	820	732 1		295
							902 9						
03		19716 X	18863	-0-	-853	-0-	424 1	17300 3	N	1035	1101 1		229
							1139 9						
04		17700 X	17180	-0-	-520	-0-	394 1	15787 3	N	908	915 1		222
							999 9						
05		18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	395 1	16925 3	N	1001	928 1		295
							1101 9						
06		18240 X	16446	-0-	-1794	-0-	374 1	15111 3	N	874	910 1		259
							961 9						
07		18848 X	16442	-0-	-2406	-0-	384 1	15106 3	N	865	911 1		213
							952 9						
08		18848 X	16551	-0-	-2297	-0-	383 1	15223 3	N	859	724 1		348
							945 9						
09		17820 X	15679	-0-	-2141	-0-	388 1	14432 3	N	781	738 1		391
							859 9						
10		18414 X	14652	-0-	-3762	-0-	299 1	13489 3	N	785	913 1		263
							864 9						
11		16440 X	15437	-0-	-1003	-0-	360 1	14160 3	N	834	738 1		359
							917 9						
12		16554 X	15086	-0-	-1468	-0-	314 1	13804 3	N	880	922 1		317
							968 9						
TOTAL GAS PROD:		196,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,612							

C.T. (FRIO)				14394 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.				877688									
CAMERON - TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	177333	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2894 - 2898
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-							

OKINAWA, D. Z.				WELL #:	2	RRCID ->	191205	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	3017 - 3019
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

CABALLO (PRAIRIE BELL) C & E OPERATING, INC. GLASSCOCK E		14418 250 120079		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
WELL #:		1		RRCID -> 266494		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672								
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	2325 X	1695	-0-	-630	-0-	1612	2	83	9	N	75					300
02	1316 X	1008	-0-	-308	-0-	923	2	85	9	N	77	195	1			182
03	2139 X	2089	-0-	-50	-0-	2006	2	83	9	N	75					257
04	2070 X	1465	-0-	-605	-0-	1377	2	88	9	N	80	181	1			156
05	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2139	2	70	9	N	64					220
06	2010 X	1538	-0-	-472	-0-	1468	2	70	9	N	64					284
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	60	183	1			161
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	52					213
09	2130 X	1386	-0-	-744	-0-	1333	2	53	9	N	48					261
10	2201 X	1916	-0-	-285	-0-	1850	2	66	9	N	60	201	1			120
11	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1874	2	72	9	N	65					185
*12	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1916	2	72	9	N	65					250
TOTAL GAS PROD:		17,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		785										

FLETCHER OPERATING, LLC CONNOR		273611		RRCID -> 258195		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810								
WELL #:		1		RRCID -> 258195		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							131
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							131
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WELLS		273611		RRCID -> 259674		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278								
WELL #:		1		RRCID -> 259674		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							96
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							96
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CABALLO (PRAIRIE BELL) FLETCHER OPERATING, LLC CONNOR		//CONT.// //CONT.//	14418 250 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 263398 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08		14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

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

WELLS		WELL #:	2	RRCID ->	264353	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11444	PERF.	10935	-	10953

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

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

JOE POTTER		WELL #:	1	RRCID ->	267226	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10850	-	10875

01	4154 X	1487	-0-	-2667	-0-	157	1	1326	3	N	4		570
02	4032 X	2108	-0-	-1924	-0-	385	1	1720	3	N	3	149 7	424
03	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	1280	1	5243	3	N	98	176 1	346
04	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	1318	1	4269	3	N	51		397
05	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	1268	1	3992	3	N	-0-		397
06	5430 X	1599	-0-	-3831	-0-	269	1	1324	3	N	5		402
07	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-		402
08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-		402
09	5430 X	5030	-0-	-400	-0-	557	1	4473	3	N	-0-		402
10	5270 X	4447	-0-	-823	-0-	725	1	3722	3	N	-0-		402
*11	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	659	1	4657	3	N	-0-		402
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		402

TOTAL GAS PROD:			37,521			TOTAL CONDENSATE PROD:			161				

CADWALLADER (200)				14569 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER							
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC				566395										
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 124954	COMPL. DATE 05/06/1987	TOTAL DEPTH	200	PERF.	179	-	200		
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-					

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC				848243										
SAMUEL, R. E. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 124531	COMPL. DATE 03/16/1987	TOTAL DEPTH	180	PERF.	178	-	180		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-					

CALDWELL (AUSTIN CHALK)				14710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON							
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365										
CHILDS				WELL #: 1	RRCID -> 283663	COMPL. DATE 06/16/2012	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	7706	-	7828		
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	96	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	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-					

CALDWELL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
 KIM WELL #: 2 RRCID -> 284197 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7671 - 8008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			90
02	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			90
03	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			90
04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			90
05	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			90
06	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			90
07	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			90
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			90
09	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			90
10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			90
11	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			90
*12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, LORRAINE WELL #: 1 RRCID -> 284259 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7890 - 8100

01	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			54
02	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			54
03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			54
04	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			54
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			54
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			54
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			54
08	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			54
09	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			54
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			54
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			54
*12	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 1,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIWONKA, M. WELL #: 3 RRCID -> 286867 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8130 - 8220

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87 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	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-

CALDWELL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
 ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
 THOMAS-EASLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286949 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7772 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	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	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-

B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 PAGEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 291819 COMPL. DATE 03/19/1980 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8178 - 8286

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 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 HYVL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285389 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 8645 - 10619

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

CALDWELL (AUSTIN CHALK) OKIE OPERATING COMPANY, LTD. JEFFERY		//CONT.//	14710 500 621080	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON										
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		62 #	22	-0-	-40	-0-	22 3			N	-0-					80
02		2193 R	2193	-0-	-0-	-0-	1984 3	209 9		N	190					270
03		2635 R	2635	-0-	-0-	-0-	2430 3	205 9		N	186	363 1				93
04		2269 R	2269	-0-	-0-	-0-	2125 3	144 9		N	131	167 1				57
05		2047 R	2047	-0-	-0-	-0-	1928 3	119 9		N	108	124 1				41
06		1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	1722 3	124 9		N	113	129 1				25
07		1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1278 3	117 9		N	106	106 1				25
08		990 R	990	-0-	-0-	-0-	932 3	58 9		N	53	53 1				25
09		1546 R	1546	-0-	-0-	-0-	1435 3	111 9		N	101	80 1				46
10		1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	1431 3	150 9		N	136	135 1				47
11		1391 R	1391	-0-	-0-	-0-	1263 3	128 9		N	116	116 1				47
*12		1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1178 3	107 9		N	97	104 1				40
TOTAL GAS PROD:			19,200				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,337					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC BIRD			681327													
		WELL #:	1	RRCID ->	287937	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	7989	-	8157			
01		155 #	72	-0-	-83	-0-	72 2			N	-0-					10
02		308 #	125	-0-	-183	-0-	125 2			N	-0-					10
03		310 #	20	-0-	-290	-0-	20 2			N	-0-					10
04		150 #	75	-0-	-75	-0-	9 2	66 9		N	60	51 1				19
05		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-					19
06		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-					19
07		124 #	55	-0-	-69	-0-	55 2			N	-0-					19
08		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-					19
09		150 #	21	-0-	-129	-0-	21 2			N	-0-					19
10		155 #	49	-0-	-106	-0-	49 2			N	-0-					19
11		150 #	10	-0-	-140	-0-	10 2			N	-0-					19
12		155 #	90	-0-	-65	-0-	90 2			N	-0-					19
TOTAL GAS PROD:			956				TOTAL CONDENSATE PROD:				60					

BIRD		WELL #:	2	RRCID ->	287985	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8109	-	9662			
01		155 #	72	-0-	-83	-0-	72 2			N	-0-					10
02		224 #	125	-0-	-99	-0-	125 2			N	-0-					10
03		248 #	20	-0-	-228	-0-	20 2			N	-0-					10
04		150 #	9	-0-	-141	-0-	9 2			N	-0-					10
05		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-					10
06		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-					10
07		124 #	65	-0-	-59	-0-	65 2			N	-0-					10
08		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-					10
09		150 #	27	-0-	-123	-0-	27 2			N	-0-					10
10		155 #	71	-0-	-84	-0-	71 2			N	-0-					10
11		210 #	15	-0-	-195	-0-	15 2			N	-0-					10
12		217 #	131	-0-	-86	-0-	131 2			N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:			1,021				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CALEB (YEGUA Y-2)		14725 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
THE REAL DEAL		WELL #:		RRCID -> 265710		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			195
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2018												

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

CALL, S. E. (3600)		14755 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
84 ENERGY LLC		856467										
BLACK STONE		WELL #:		RRCID -> 290028		COMPL. DATE 06/05/2020		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3548 - 3550				
01	5992	5476	-0-	-516	-0-	5476	2	N	-0-			-0-
02	4480	3995	-0-	-485	-0-	3995	2	N	-0-			-0-
03	6830	5895	-0-	-935	-0-	5895	2	N	-0-			-0-
04	6328	5564	-0-	-764	-0-	5564	2	N	-0-			-0-
05	4960	4942	-0-	-18	-0-	4942	2	N	-0-			-0-
06	4800	2478	-0-	-2322	-0-	2478	2	N	-0-			-0-
07	4960	1904	-0-	-3056	-0-	1904	2	N	-0-			-0-
08	4960	1056	-0-	-3904	-0-	1056	2	N	-0-			-0-
09	4800	245	-0-	-4555	-0-	245	2	N	-0-			-0-
10	4929 #	616	-0-	-4313	-0-	616	2	N	-0-			-0-
11	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-			-0-
12	1891 #	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLIS (FRIO 4300)		14873 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
GULFSTAR PROPERTIES, INC.		338735										
GOFF		WELL #:		RRCID -> 258593		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4245 - 4247				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-

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

CALLIS (FRIO 5170)		14873 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
FIELD PETROLEUM CORP.		266906													
ILSE UNIT		WELL #:		RRCID -> 263893		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5152 - 5153					
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	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
		PLUGGED AND ABANDONED		03/19/2018											

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

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK)		15042 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY							
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851													
GREAT WEST CMT		WELL #:		RRCID -> 170161		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 13394		PERF. 9904 - 13394					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51

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

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500)		15105 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971													
BATCHELDER ET AL		WELL #:		RRCID -> 270662		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 10149		PERF. 8576 - 8588					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	3752	-0-	3752	3752	827	1	2925	2	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	2041	-0-	2041	5793	1090	1	951	2	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	1831	-0-	1831	7624	420	1	1411	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPTOWN (5200 FRIO)		15190 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON								
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208														
HARTBURG		WELL #: 1		RRCID -> 144365		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5242 - 5248								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRIME OPERATING COMPANY		677770						CNTY: NEWTON								
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-		WELL #: 20		RRCID -> 035182		COMPL. DATE 11/13/1977		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4835 - 4845								
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-								

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY)		15190 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON								
PRIME OPERATING COMPANY		677770														
HANKAMER BOBCAT		WELL #: 1		RRCID -> 256993		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7151 - 7171								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANADIAN HUNTER		15225 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"		WELL #: 6		RRCID -> 192663		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 11154 PERF.10552 - 11235		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)		15225 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
CHANNELVIEW TOWNSITE		WELL #: 2		RRCID -> 168260		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10570 - 11078		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHANNELVIEW TOWNSITE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 173477		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-				

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) //CONT.// 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169														
STATE LEASE 108878 WELL #: 102ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11162 - 11168														
M O	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	14725 X	13234	-0-	-1491	-0-	298	1	12717	2	N	199	180	1	284
						219	9							
02	13300 X	9225	-0-	-4075	-0-	230	1	8805	2	N	173	179	1	276
						190	9							
03	14415 X	12946	-0-	-1469	-0-	298	1	12426	2	N	202	356	1	120
						222	9							
04	13680 X	9190	-0-	-4490	-0-	231	1	8786	2	N	157			277
						173	9							
05	13671 X	12745	-0-	-926	-0-	301	1	12200	2	N	222	187	1	306
						244	9							
06	12810 X	12128	-0-	-682	-0-	291	1	11650	2	N	170	177	1	295
						187	9							
07	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	260	1	9834	2	N	188	184	1	295
						207	9							
08	12958 X	7627	-0-	-5331	-0-	192	1	7336	2	N	90	187	1	195
						99	9							
09	12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-					N	-0-			195
10	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT			195
11	12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					N	NO RPT			195
12	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT			195
TOTAL GAS PROD:		87,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,401						

CANEEY CREEK (FRIO 4100) 15310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447														
SORREL, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 176225 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3682 - 3692														
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2021														
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CANEEY CREEK (FRIO 5000) 15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-									

CANEY CREEK (FRIO 5000)		//CONT.//		15310 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
NILSON		WELL #:		1	RRCID -> 189174	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 5095	- 5097			
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	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CANNON (NAVARRO)				15373 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GONZALES				
FRAZIER EXPLORATION PARTNERS,LLC				284420								
OCHS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 281660	COMPL. DATE 01/22/2015	TOTAL DEPTH 6398	PERF. 6605	- 11386			
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	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.)				15407 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC				388557								
HAWKINS RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 175521	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH 6996	PERF. 6544	- 6553			
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CAPLEN (FB-1, 1T)		15491 018		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803										
ZINN & FORMAN		WELL #:	12	RRCID ->	128227	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2850 - 2856	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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	H15	VIOL	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-						

CAPLEN (FB-2, 5-X)		15491 321		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803										
ZINN & FORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	180807	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	6694 - 9703	
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-						

CAPLEN (FB-2, 5-Y)		15491 322		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803										
ZINN & FORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	169205	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	6733 - 6737	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-						

CAPLEN (FB-3, 1-X)		15491 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803												
ZINN & FORMAN		WELL #:	14	RRCID ->	147858	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	3756 - 3762			
M	ALLOW CODE	GAS 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	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	H15 VIOL	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-								

CAPLEN (FB-3A, 2-W)		15491 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON						
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803												
ZINN & FORMAN		WELL #:	3	RRCID ->	183813	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	4544 - 4552			
M	ALLOW CODE	GAS 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-					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	H15 VIOL	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-								

CAPLEN (FB-8, MIOCENE)		15491 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803												
HUMPHREYS		WELL #:	7	RRCID ->	146786	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	3677 - 3683			
M	ALLOW CODE	GAS 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-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	H15 VIOL	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-								

CARLOS (QUEEN CITY)		15682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRIMES					
KEMICK, JEROME G.		455180											
MEITZEN, B. C.		WELL #: 1		RRCID -> 071176		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2737 - 2740					
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	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARLTON SPEED (WILCOX 10576)		15717 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES					
GALLOWAY ENERGY CO.		293303											
TUCKER, T. J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143072		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 20158 PERF.10576 - 10584					
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	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-							

CARLTON SPEED (WILCOX 11800)		15717 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES					
GALLOWAY ENERGY CO.		293303											
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 175447		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 12794 PERF.11850 - 11884					
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	29 N	29	-0-	-0-	-0-	24	1	5	2	N	-0-		53
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	24	1	14	2	N	-0-		53
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	24	1	12	2	N	-0-		53
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	24	1	94	2	N	-0-		53
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	24	1	37	2	N	-0-		53
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	24	1	19	2	N	-0-		53
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	24	1	10	2	N	-0-		53
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	24	1	17	2	N	-0-		53
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		53
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	24	1	13	2	N	-0-		53
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	24	1	12	2	N	-0-		53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		53
TOTAL GAS PROD:		480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARLETON SPEED (YEGUA 4B) 15717 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 105141 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719

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-

CARROLL (8600) 15948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
 BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201778 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		284
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		284
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		284
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		284
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		284
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		284
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		284
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		284
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		284
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		284
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		284
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		284
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO (MIOCENE 3200) 16229 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 ARCO-HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 231914 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO (YEGUA #5)		16269 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
ARCO HUGHES		WELL #: 3		RRCID -> 175622		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-	78
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-	78
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-	78
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-	78
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-	78
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	2	N	-0-	78
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	78
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-	78
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	56	1	775	2	N	-0-	78
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	44	1	612	2	N	-0-	78
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	51	1	719	2	N	-0-	78
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	78
TOTAL GAS PROD:		2,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUGHES, M. B.		16269 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
WELL #: 1		RRCID -> 180120		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	N	-0-	17
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-	17
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-	17
04	180 N	19	-0-	-161	-0-	1	1	18	2	N	-0-	17
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	N	-0-	17
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	2	N	-0-	17
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	17
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	N	-0-	17
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	453	2	N	-0-	17
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	2	N	-0-	17
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	38	1	420	2	N	-0-	17
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	17
TOTAL GAS PROD:		1,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARCO CASTILLO		16269 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
WELL #: 3		RRCID -> 188250		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CASTILLO (YEGUA #5)		//CONT.//		16269 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
ARCO CASTILLO		WELL #:		2	RRCID -> 193300	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7114	- 7129						
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-							

CASTILLO, WEST (Y-2)				16275 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JASPER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
ACOCK BP JOHNSON 21		WELL #:		1	RRCID -> 285577	COMPL. DATE 10/26/2018	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6936	- 6943		
01	1519 #	613	-0-	-906	-0-	598 3	15 9	N	14		296
02	1232 #	909	-0-	-323	-0-	875 3	34 9	N	31		327
03	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2325 3	487 9	N	443	369 1	401
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	1935 3	510 9	N	464	539 1	326
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1210 3	586 9	N	533	548 1	311
06	2520 N	1795	-0-	-725	-0-	1200 3	595 9	N	541	530 1	322
07	2542 N	1734	-0-	-808	-0-	1125 3	609 9	N	554	550 1	326
08	1798 N	1641	-0-	-157	-0-	1050 2	591 9	N	537	529 1	334
09	1800 N	1331	-0-	-469	-0-	800 2	531 9	N	483	535 1	282
10	1736 N	1181	-0-	-555	-0-	620 2	561 9	N	510	538 1	254
11	1590 N	949	-0-	-641	-0-	455 2	494 9	N	449	525 1	178
12	1364 N	478	-0-	-886	-0-	225 2	253 9	N	230	173 1	235
TOTAL GAS PROD:		17,684				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,789			

CECIL NOBLE (WILCOX 9325)				16517 696	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
VANTAGE OPERATING, LLC				882608							
COOK FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 254627	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9012	- 9022		
01	3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-		114
02	2744 #	-0-	-0-	-2744	-0-			N	-0-		114
03	2945 #	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-	88 1	26
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06	13892	8776	-0-	-5116	-0-	6995 2	1781 9	N	1619	1601 1	44
07	3538 R	3538	-0-	-0-	-0-	1347 2	2191 9	N	1992	1907 1	129
08	2521 R	2521	-0-	-0-	-0-	1215 2	1306 9	N	1187	1243 1	73
09	3660	2594	-0-	-1066	-0-	1470 2	1124 9	N	1022	1064 1	31
10	3782	2682	-0-	-1100	-0-	1736 2	946 9	N	860	711 1	180
11	3660	485	-0-	-3175	-0-	160 2	325 9	N	295	359 1	116
12	3534 #	-0-	-0-	-3534	-0-			N	356	358 1	114
TOTAL GAS PROD:		20,596				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,331			

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120) AKG OPERATING COMPANY JOANN		16517 790 009566		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
		WELL #:	1	RRCID ->	269159	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10093 - 10095				
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	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-							

HURD ENTERPRISES, LTD. COLUMBUS TOWNSITE GU		419886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
		WELL #:	1	RRCID ->	280210	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10358 - 10480				
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	11067	10060	-0-	-1007	-0-	9763	2	297	9	N	270	178	1		201
02	14064	12030	-0-	-2034	-0-	11644	2	386	9	N	351	364	1		188
03	15103	13085	-0-	-2018	-0-	12672	2	413	9	N	375	360	1		203
04	10710	12824	-0-	2114	-0-	12488	2	336	9	N	305	349	1		159
05	15417	12185	-0-	-3232	-0-	11813	2	372	9	N	338	175	1		322
06	15102	12906	-0-	-2196	-0-	12612	2	294	9	N	267	342	1		247
07	16957	14012	-0-	-2945	-0-	13670	2	342	9	N	311	350	1		208
08	11067	10328	-0-	-739	-0-	10049	2	279	9	N	254	170	1		292
09	15626	13168	-0-	-2458	-0-	12824	2	344	9	N	313	174	1		431
10	16057	13562	-0-	-2495	-0-	13186	2	376	9	N	342	354	1		419
11	16057	13219	-0-	-2838	-0-	12864	2	355	9	N	323	344	1		398
12	16057	13551	-0-	-2506	-0-	13097	2	454	9	N	413	345	1		466
TOTAL GAS PROD:		150,930				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,862							

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. NASH		16531 875 048169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
		WELL #:	1ST	RRCID ->	263518	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	12504	PERF.	11958 - 12235				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				175
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				175
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				175
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CEDAR POINT		16599 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
TORRENT OIL LLC		862645														
STATE TRACT 118		WELL #: 1876		RRCID -> 213315		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844								
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 POINT (MIOCENE)		16599 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
TORRENT OIL LLC		862645														
STATE TRACT 118		WELL #: 1817MU		RRCID -> 033730		COMPL. DATE 06/14/1964		TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		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.	-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 TRACT 118		WELL #: 182		RRCID -> 177928		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890						
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CEDAR POINT (UPPER FRIO)			16599 950		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
TORRENT OIL LLC			862645									
ATKINSON ISLAND SWD			WELL #: 1		RRCID -> 171804			COMPL. DATE 12/18/1998			TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		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-				

CHAMPION (WILCOX 8730)			16846 200		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JASPER	
FORZA OPERATING, LLC			278837									
FORESTAR MINERALS L.P.			WELL #: 1		RRCID -> 286493			COMPL. DATE 10/06/2016			TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8730 - 8735	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		23932 #	3	-0-	-23929	-0-	3	2		N	-0-	219
02		19516 #	10	-0-	-19506	-0-	10	2		N	-0-	219
03		17143 #	-0-	-0-	-17143	-0-				N	-0-	219
04		15210 #	-0-	-0-	-15210	-0-				N	-0-	219
05		5425 #	-0-	-0-	-5425	-0-				N	-0-	219
06		10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	219
07		10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	219
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	219
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	140
TOTAL GAS PROD:			13		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)			16931 495		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169									
CHANNELVIEW TOWNSITE			WELL #: 1		RRCID -> 167123			COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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	-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-				

CHANELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169																	
CHANELVIEW TOWNSITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-	

CHANELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818																	
01		46728 X	46728	-0-	-0-	-0-	310	1	45443	2	Y	886	1057	1	4	8	102
							975	9									
02		42140 X	34491	-0-	-7649	-0-	230	1	33675	2	Y	533	368	1	1	8	266
							586	9									
03		44661 X	44661	-0-	-0-	-0-	310	1	43556	2	Y	723	759	1	1	8	229
							795	9									
04		33384 X	33384	-0-	-0-	-0-	228	1	32690	2	Y	424	360	1	1	8	292
							466	9									
05		44247 X	44247	-0-	-0-	-0-	304	1	43266	2	Y	615	552	1	1	8	354
							677	9									
06		46501 X	46501	-0-	-0-	-0-	300	1	45521	2	Y	618	554	1	1	8	417
							680	9									
07		43189 X	43189	-0-	-0-	-0-	273	1	42280	2	Y	578	558	1	3	8	434
							636	9									
08		49748 X	49748	-0-	-0-	-0-	310	1	48721	2	Y	652	916	1	1	8	169
							717	9									
09		45600 X	44201	-0-	-1399	-0-	300	1	43226	2	Y	614	360	1	1	8	422
							675	9									
10		47120 X	NO RPT	-0-	-47120	-0-					Y	NO RPT					422
11		45600 X	NO RPT	-0-	-45600	-0-					Y	NO RPT					422
12		47120 X	NO RPT	-0-	-47120	-0-					Y	NO RPT					422
TOTAL GAS PROD:												387,150	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,643	

CHANELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169																
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234																
M	O	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		66650 X	53848	-0-	-12802	-0-	310	1	52578	2	N	873	876	1	14 8	167
							960	9								
02		60200 X	37825	-0-	-22375	-0-	230	1	36933	2	N	602	564	1	15 8	190
							662	9								
03		66681 X	49458	-0-	-17223	-0-	310	1	48346	2	N	729	741	1	11 8	167
							802	9								
04		64530 X	34240	-0-	-30290	-0-	225	1	33365	2	N	591	566	1	15 8	177
							650	9								
05		55211 X	37731	-0-	-17480	-0-	242	1	36698	2	N	719	557	1	20 8	319
							791	9								
06		52110 X	30924	-0-	-21186	-0-	207	1	30455	2	N	238	184	1	6 8	367
							262	9								
07		44696 X	44696	-0-	-0-	-0-	273	1	43708	2	N	650	745	1		272
							715	9								
08		50222 X	50222	-0-	-0-	-0-	310	1	49058	2	N	776	908	1		140
							854	9								
09		47535 X	47535	-0-	-0-	-0-	300	1	46373	2	N	784	548	1	2 8	374
							862	9								
10		44702 X	NO RPT	-0-	-44702	-0-					N	NO RPT				374
11		43260 X	NO RPT	-0-	-43260	-0-					N	NO RPT				374
12		50220 X	NO RPT	-0-	-50220	-0-					N	NO RPT				374
TOTAL GAS PROD:			386,479			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,962							

CHANELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870																
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEST CHANNELVIEW WELL #: 2D RRCID -> 291142 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236																
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

CHAPMAN (WILCOX 9890)		17039 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
OXXN		630579									
CHAPMAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 199228		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720)		17550 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
DJ EXPLORATION, INC.		221664									
OYSTER		WELL #: 1		RRCID -> 231717		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-					

CHESTERVILLE (WILCOX 9000)		17550 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		429659									
KAECEHELE		WELL #: 1-L		RRCID -> 165588		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220) 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 WOLF WELL #: 4 RRCID -> 168397 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047

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

KAECELE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033

01	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	2	N	-0-						-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	N	-0-						-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	N	-0-						-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	2	N	-0-						-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	N	-0-						-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	2	N	-0-						-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	N	-0-						-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-						-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	N	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, N. (PACK) 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 WOLF WELL #: 1 RRCID -> 148847 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11534 - 11556

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2021

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

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659											
KAECELE		WELL #:		1-U	RRCID -> 151970	COMPL. DATE 10/27/1994	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11526	- 11576						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	290	1	1795	2	N	7	1	8		105
02	1820 N	1145	-0-	-675	-0-	159	1	986	2	N	-0-				105
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	206	1	1291	2	N	-0-				105
04	1950 N	1519	-0-	-431	-0-	240	1	1279	2	N	-0-				105
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	150	1	869	2	N	2				107
06	1440 N	1309	-0-	-131	-0-	199	1	1104	2	N	5				112
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	228	1	1447	2	N	-0-				112
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	237	1	1428	2	N	-0-				112
09	1320 N	697	-0-	-623	-0-	107	1	590	2	N	-0-				112
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	381	1	2068	2	N	7				119
11	1620 N	929	-0-	-691	-0-	132	1	796	2	N	1				120
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT				120
TOTAL GAS PROD:		16,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		22									

WITTER, A. S.		WELL #:		1	RRCID -> 153710	COMPL. DATE 01/12/1995	TOTAL DEPTH 11936	PERF.11542	- 11841						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3534 X	2849	-0-	-685	-0-	374	1	2318	2	N	143	1	8		189
02	3248 X	2771	-0-	-477	-0-	157	9	2363	2	N	25	170	1	2 8	42
03	3999 X	683	-0-	-3316	-0-	28	9	572	2	N	18				60
04	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	91	1	5258	2	N	11	1	8		70
05	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	20	9	4550	2	N	159	171	1	1 8	57
06	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	987	1	3976	2	N	56	1	8		112
07	5518 X	5094	-0-	-424	-0-	12	9	4288	2	N	118	185	1		45
08	5518 X	4857	-0-	-661	-0-	130	9	4127	2	N	40	1	8		84
09	5340 X	4583	-0-	-757	-0-	686	1	3748	2	N	139	164	1		59
10	5518 X	3978	-0-	-1540	-0-	44	9	3330	2	N	31				90
11	4920 X	4361	-0-	-559	-0-	614	1	3672	2	N	73				163
12	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-	34	9			N	NO RPT				163
TOTAL GAS PROD:		45,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		813									

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659											
WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 155937		COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	698	1	4321	2	N	29	2 8	119
						32	9						
02	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	564	1	3503	2	N	13	2 8	130
						14	9						
03	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	767	1	4815	2	N	26	1 8	155
						29	9						
04	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	884	1	4708	2	N	15	1 8	169
						17	9						
05	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	797	1	4614	2	N	22	2 8	189
						24	9						
06	3780 X	3703	-0-	-77	-0-	560	1	3102	2	N	37	1 8	225
						41	9						
07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	665	1	4218	2	N	39	187 1	77
						43	9						
08	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	682	1	4106	2	N	14	2 8	89
						15	9						
09	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	682	1	3753	2	N	10		99
						11	9						
10	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	711	1	3857	2	N	10		109
						11	9						
*11	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	625	1	3774	2	N	10		119
						11	9						
12	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT		119
TOTAL GAS PROD:		52,654				TOTAL CONDENSATE PROD:			225				

WITTER, A. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 157070		COMPL. DATE 01/03/1996			TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	1010	1	6255	2	N	71	2 8	189
						78	9						
02	5600 X	5559	-0-	-41	-0-	765	1	4755	2	N	35	181 1 3 8	40
						39	9						
03	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	945	1	5935	2	N	66	1 8	105
						73	9						
04	7110 X	6173	-0-	-937	-0-	969	1	5161	2	N	39	1 8	143
						43	9						
05	7347 X	5755	-0-	-1592	-0-	833	1	4822	2	N	91	175 1 2 8	57
						100	9						
06	7110 X	5599	-0-	-1511	-0-	849	1	4702	2	N	44	1 8	100
						48	9						
07	6944 X	5864	-0-	-1080	-0-	786	1	4990	2	N	80		180
						88	9						
08	6944 X	6262	-0-	-682	-0-	887	1	5341	2	N	31	2 8	209
						34	9						
09	6180 X	5603	-0-	-577	-0-	857	1	4711	2	N	32	159 1	82
						35	9						
10	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	940	1	5102	2	N	27		109
						30	9						
11	6060 X	5181	-0-	-879	-0-	732	1	4415	2	N	31		140
						34	9						
12	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT		140
TOTAL GAS PROD:		66,364				TOTAL CONDENSATE PROD:			547				

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 RABEL, H. & KEPLER, J. WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118

M O	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	2449 X	1940	-0-	-509	-0-	267	1	1652	2	N	19	1 8	107
						21	9						
02	2212 X	2177	-0-	-35	-0-	299	1	1856	2	N	20	2 8	125
						22	9						
03	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	366	1	2301	2	N	20	1 8	144
						22	9						
04	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	410	1	2182	2	N	9	1 8	152
						10	9						
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	223	1	1293	2	N	13	1 8	164
						14	9						
06	2610 N	505	-0-	-2105	-0-	77	1	428	2	N	-0-		164
07	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	399	1	2530	2	N	26		190
						29	9						
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	341	1	2054	2	N	19	2 8	207
						21	9						
09	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	394	1	2168	2	N	7		214
						8	9						
10	2945 N	2759	-0-	-186	-0-	428	1	2322	2	N	8		222
						9	9						
11	2340 N	2021	-0-	-319	-0-	285	1	1723	2	N	12		234
						13	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		234
TOTAL GAS PROD:		24,167						TOTAL CONDENSATE PROD:			153		

WOLF WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374

M O	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	681 N	681	-0-	-0-	-0-	94	1	581	2	N	5		117
						6	9						
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	82	1	509	2	N	-0-		117
03	775 N	652	-0-	-123	-0-	89	1	561	2	N	2		119
						2	9						
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	120	1	639	2	N	1		120
						1	9						
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	93	1	537	2	N	-0-		120
06	630 N	585	-0-	-45	-0-	90	1	495	2	N	-0-		120
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	82	1	523	2	N	-0-		120
08	620 N	591	-0-	-29	-0-	84	1	507	2	N	-0-		120
09	600 N	501	-0-	-99	-0-	77	1	424	2	N	-0-		120
10	620 N	574	-0-	-46	-0-	89	1	483	2	N	2		122
						2	9						
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	74	1	449	2	N	-0-		122
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		122
TOTAL GAS PROD:		6,693						TOTAL CONDENSATE PROD:			10		

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
JAMEX, INC. //CONT.// 429659														
CRANZ TRUST WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	704	1	4360	2	N	41	179 1	45
							45	9					1 8	
02		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	624	1	3879	2	N	18	1 8	62
							20	9						
03		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	531	1	3338	2	N	15		77
							17	9						
04		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	588	1	3132	2	N	8		85
							9	9						
05		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	589	1	3409	2	N	16	1 8	100
							18	9						
06		3270 X	2969	-0-	-301	-0-	453	1	2505	2	N	10		110
							11	9						
07		3379 X	2606	-0-	-773	-0-	353	1	2242	2	N	10		120
							11	9						
08		3379 X	3300	-0-	-79	-0-	469	1	2824	2	N	6	1 8	125
							7	9						
09		3270 X	2543	-0-	-727	-0-	390	1	2147	2	N	5		130
							6	9						
10		3379 X	2106	-0-	-1273	-0-	327	1	1773	2	N	5		135
							6	9						
11		3180 X	26	-0-	-3154	-0-	4	1	22	2	N	-0-		135
12		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT		135
TOTAL GAS PROD:			34,813				TOTAL CONDENSATE PROD:			134				

EVORITT WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443														
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	78	1	482	2	N	2		30
							2	9						
02		392 N	358	-0-	-34	-0-	50	1	308	2	N	-0-		30
03		465 N	430	-0-	-35	-0-	59	1	371	2	N	-0-		30
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	73	1	387	2	N	2		32
							2	9						
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	58	1	334	2	N	-0-		32
06		420 N	359	-0-	-61	-0-	55	1	303	2	N	1		33
							1	9						
07		465 N	444	-0-	-21	-0-	60	1	378	2	N	5		38
							6	9						
08		403 N	351	-0-	-52	-0-	50	1	301	2	N	-0-		38
09		360 N	293	-0-	-67	-0-	45	1	248	2	N	-0-		38
10		434 N	49	-0-	-385	-0-	8	1	41	2	N	-0-		38
11		330 N	239	-0-	-91	-0-	34	1	205	2	N	-0-		38
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:			3,939				TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

OIL AND GAS DIVISION

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
JAMEX, INC. //CONT.// 429659														
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 160565 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427														
M O	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	5611 X	2413	-0-	-3198	-0-	334	1	2066	2	N	12	1	8	125
						13	9							
02	5068 X	3974	-0-	-1094	-0-	548	1	3407	2	N	17	2	8	140
						19	9							
03	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	805	1	5053	2	N	53	1	8	192
						58	9							
04	4800 X	4482	-0-	-318	-0-	706	1	3764	2	N	11	1	8	202
						12	9							
05	4960 X	1871	-0-	-3089	-0-	271	1	1571	2	N	26	172	1	1 8 55
						29	9							
06	5730 X	3658	-0-	-2072	-0-	556	1	3077	2	N	23	1	8	77
						25	9							
07	5921 X	4437	-0-	-1484	-0-	596	1	3783	2	N	53			130
						58	9							
08	5921 X	3077	-0-	-2844	-0-	436	1	2627	2	N	13	1	8	142
						14	9							
09	4470 X	1231	-0-	-3239	-0-	188	1	1034	2	N	8			150
						9	9							
10	4433 X	1891	-0-	-2542	-0-	293	1	1592	2	N	5			155
						6	9							
11	4290 X	3988	-0-	-302	-0-	566	1	3416	2	N	5			160
						6	9							
12	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			160
TOTAL GAS PROD:		36,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		226								

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226														
01	3100 N	3608	-0-	508	508	500	1	3094	2	N	13	3	8	172
						14	9							
02	2800 N	2378	-0-	-422	86	328	1	2039	2	N	10	3	8	179
						11	9							
03	3100 N	3151	-0-	51	137	431	1	2710	2	N	9	1	8	187
						10	9							
04	3057 X	2920	-0-	-137	-0-	461	1	2455	2	N	4	1	8	190
						4	9							
05	3038 X	2984	-0-	-54	-0-	437	1	2533	2	N	13	4	8	199
						14	9							
06	2940 X	2540	-0-	-400	-0-	386	1	2135	2	N	17	167	1	2 8 47
						19	9							
07	3038 X	2082	-0-	-956	-0-	281	1	1783	2	N	16			63
						18	9							
08	3038 X	2506	-0-	-532	-0-	355	1	2140	2	N	10	3	8	70
						11	9							
09	2910 X	2369	-0-	-541	-0-	362	1	1992	2	N	14			84
						15	9							
10	2976 X	2260	-0-	-716	-0-	350	1	1899	2	N	10			94
						11	9							
*11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	420	1	2537	2	N	12	1	8	105
						13	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
TOTAL GAS PROD:		29,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		128								

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 MAZAC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	20	-0-	-228	-0-	3	1	17	2	N	-0-		169
02	196 N	9	-0-	-187	-0-	1	1	8	2	N	-0-		169
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-		169
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	N	-0-		169
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-		169
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		169
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-		169
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-	27	196
						30	9						
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	47	1	260	2	N	-0-		196
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-		196
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		196
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		196
TOTAL GAS PROD:		429											
						TOTAL CONDENSATE PROD:					27		

WOLF WELL #: 2 RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836

01	3038 X	55	-0-	-2983	-0-	7	1	45	2	N	3		81
						3	9						
02	2016 X	1606	-0-	-410	-0-	222	1	1378	2	N	5	1 8	85
						6	9						
03	1860 X	994	-0-	-866	-0-	136	1	856	2	N	2		87
						2	9						
04	270 X	20	-0-	-250	-0-	3	1	15	2	N	2		89
						2	9						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	162	1	895	2	N	-0-		89
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	116	1	736	2	N	18		107
						20	9						
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	36	1	214	2	N	4	1 8	110
						4	9						
09	1050 N	316	-0-	-734	-0-	47	1	260	2	N	8		118
						9	9						
10	868 N	22	-0-	-846	-0-	3	1	18	2	N	1		119
						1	9						
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	74	1	449	2	N	2		121
						2	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		121
TOTAL GAS PROD:		5,721											
						TOTAL CONDENSATE PROD:					45		

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659										
KAECEHELE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 162740		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	119	1	N	1			90
02	644 N	519	-0-	-125	-0-	72	1	N	-0-			90
03	713 N	582	-0-	-131	-0-	80	1	N	2			92
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-			92
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-			92
06	570 N	419	-0-	-151	-0-	61	1	N	17			109
07	713 N	621	-0-	-92	-0-	74	1	N	68			177
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	114	1	N	2			179
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	164	1	N	1			180
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	119	1	N	2			182
11	690 N	506	-0-	-184	-0-	72	1	N	-0-			182
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			182
TOTAL GAS PROD:		7,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		93						

KAECEHELE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 162961		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	152	1	N	1			183
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	218	1	N	2			185
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	251	1	N	-0-			185
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	253	1	N	-0-	148	1	37
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	177	1	N	8			45
06	1770 N	1242	-0-	-528	-0-	189	1	N	7			52
07	1643 N	1385	-0-	-258	-0-	187	1	N	10			62
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	186	1	N	7	1	8	68
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	236	1	N	7			75
10	1395 N	1157	-0-	-238	-0-	179	1	N	5			80
*11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	272	1	N	7			87
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
TOTAL GAS PROD:		15,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
CRANZ TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	163590	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11059 - 11709	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	14			45
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	15 9						45
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	1 1	8 2	N	-0-			45
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-			45
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5 1	25 2	N	-0-			45
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	2 1	15 2	N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	31 N	17	-0-	-14	-0-			N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			45
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		107		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

WOLF		WELL #:		3	RRCID ->	164250	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	12531	PERF.11070 - 12384	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	2689	-0-	-39	-0-	373 1	2308 2	N	7			167
02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	8 9						172
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	423 1	2629 2	N	6	1 8		179
04	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	7 9						184
05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	469 1	2943 2	N	7			199
06	3210 X	2446	-0-	-764	-0-	8 9						202
07	3317 X	2991	-0-	-326	-0-	469 1	2499 2	N	5			202
08	3317 X	3164	-0-	-153	-0-	459 1	2656 2	N	16	1 8		84
09	3030 X	2882	-0-	-148	-0-	18 9						90
10	3131 X	2822	-0-	-309	-0-	374 1	2069 2	N	3			90
*11	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	3 9						114
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	407 1	2584 2	N	-0-			114
TOTAL GAS PROD:		33,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		138						

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659											
CRANZ TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 165211		COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	1868	-0-	-829	-0-	256	1	1588	2	N	22	1 8	180
						24	9						
02	2436 X	2192	-0-	-244	-0-	302	1	1878	2	N	11	1 8	190
						12	9						
03	3317 X	2293	-0-	-1024	-0-	311	1	1951	2	N	28	185 1	33
						31	9						
04	3210 X	2647	-0-	-563	-0-	415	1	2211	2	N	19		52
						21	9						
05	3317 X	2208	-0-	-1109	-0-	323	1	1870	2	N	14	1 8	65
						15	9						
06	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	390	1	2159	2	N	27		92
						30	9						
07	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	355	1	2250	2	N	17		109
						19	9						
08	2728 X	2392	-0-	-336	-0-	338	1	2032	2	N	20		129
						22	9						
09	2640 X	2538	-0-	-102	-0-	387	1	2129	2	N	20		149
						22	9						
10	2666 X	2323	-0-	-343	-0-	359	1	1947	2	N	15		164
						17	9						
11	2580 X	635	-0-	-1945	-0-	350	1	211	2	N	67	185 1	46
						74	9						
12	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT		46
TOTAL GAS PROD:		24,299				TOTAL CONDENSATE PROD:			260				

KAECEHELE		WELL #: 2		RRCID -> 211125		COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	624	1	3862	2	N	6	182 1	50
						7	9					2 8	
02	3248 X	1997	-0-	-1251	-0-	273	1	1707	2	N	15	2 8	63
						17	9						
03	4278 X	2499	-0-	-1779	-0-	342	1	2145	2	N	11	1 8	73
						12	9						
04	4140 X	3535	-0-	-605	-0-	555	1	2960	2	N	18	1 8	90
						20	9						
05	4278 X	4068	-0-	-210	-0-	595	1	3448	2	N	23	5 8	108
						25	9						
06	4140 X	3748	-0-	-392	-0-	570	1	3158	2	N	18	5 8	121
						20	9						
07	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	615	1	3900	2	N	26		147
						29	9						
08	4061 X	3757	-0-	-304	-0-	533	1	3206	2	N	16	3 8	160
						18	9						
09	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	627	1	3448	2	N	43		203
						47	9						
10	4278 X	4091	-0-	-187	-0-	637	1	3454	2	N	-0-		203
						564	1	3403	2	N	18	155 1	66
11	4140 X	3987	-0-	-153	-0-	564	1	3403	2	N	18	155 1	66
						20	9						
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT		66
TOTAL GAS PROD:		40,841				TOTAL CONDENSATE PROD:			194				

OIL AND GAS DIVISION

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200) 17552 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ANDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100624 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280

M	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-				N	-0-				78
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				79
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				79
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			1

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7) 17552 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 216404 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6921 - 6924

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400) 17552 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 198312 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632

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

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

CHESTERVILLE, SE. (4000 SD)		17560 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC		106509														
GORDON, TULANE		WELL #: 1		RRCID -> 186602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3310		- 3370				

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	T. A.	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-										

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

CHIEF COLABE (WILCOX)		17676 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
GALLOWAY ENERGY CO.		293303														
CAMDEN TIMBER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 117436		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 14544		PERF. 8830		- 8847				

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-										

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

CHINA (YEGUA CONS.)		17798 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169														
BOWER, JONES		WELL #: 1		RRCID -> 197048		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 14128		PERF. 12993		- 13161				

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					175
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					175
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					175

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

CHINA (YEGUA CONS.)		//CONT.//		17798 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169									
WALTER COMPANY "D"		WELL #:		1ST	RRCID ->	221521	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12960 - 13255	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-	

BEAVERS		WELL #:		1ST	RRCID ->	230527	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	14371	PERF.	14217 - 14300				
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	81	1	1160	2	N	390	362	1	222	
							429	9								
02	2436	X	1657	-0-	-779	-0-	70	1	1360	2	N	206			428	
							227	9								
03	2697	X	2536	-0-	-161	-0-	167	1	1901	2	N	425	704	1	149	
							468	9								
04	2460	X	1156	-0-	-1304	-0-	51	1	967	2	N	125			274	
							138	9								
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	298	1	2385	2	N	480	539	1	215	
							528	9								
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			215	
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	78	1	730	2	N	134			349	
							147	9								
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	152	1	1121	2	N	230			579	
							253	9								
09	2610	X	1409	-0-	-1201	-0-	228	1	938	2	N	221	699	1	1 8	100
							243	9								
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT				100
11	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				100
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT				100
TOTAL GAS PROD:		14,120						TOTAL CONDENSATE PROD:				2,211				

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)			17817 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954								
CHINA TOWNSITE UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 163503	COMPL. DATE 12/10/1996	TOTAL DEPTH 14290	PERF. 12858	- 13374			
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	8029 X	7683	-0-	-346	-0-	306 1	7241 2	N	124	174 1	100
						136 9					
02	7532 X	6656	-0-	-876	-0-	197 1	6298 2	N	146	179 1	67
						161 9					
03	8339 X	7716	-0-	-623	-0-	310 1	7320 2	N	78		145
						86 9					
04	8070 X	7958	-0-	-112	-0-	300 1	7523 2	N	123	181 1	87
						135 9					
05	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	310 1	8110 2	N	78		165
						86 9					
06	7470 X	6760	-0-	-710	-0-	300 1	6418 2	N	38	166 1	37
						42 9					
07	8215 X	7391	-0-	-824	-0-	310 1	7045 2	N	33		70
						36 9					
08	8494 X	7316	-0-	-1178	-0-	310 1	6985 2	N	19		89
						21 9					
09	8220 X	7057	-0-	-1163	-0-	300 1	6737 2	N	18		107
						20 9					
10	8494 X	7116	-0-	-1378	-0-	310 1	6771 2	N	32		139
						35 9					
11	7140 X	6614	-0-	-526	-0-	289 1	6292 2	N	30		169
						33 9					
12	7378 X	6954	-0-	-424	-0-	310 1	6593 2	N	46		215
						51 9					
TOTAL GAS PROD:		87,727			TOTAL CONDENSATE PROD:		765				

CHINA TOWNSITE SWD			WELL #: 1	RRCID -> 274362	COMPL. DATE 03/10/2014	TOTAL DEPTH 3618	PERF. 3480	- 3490	
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-		

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) FAULCONER, VERNON E., INC. NAISER-STOVALL GAS UNIT													
17857 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON 263701													
WELL #: 1 RRCID -> 168196 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7770 - 7816													
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	2263 N	2031	-0-	-232	-0-	74 1	1912 2	N		41			100
						45 9							
02	2128 N	1260	-0-	-868	-0-	53 1	1179 2	N		25			125
						28 9							
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	80 1	2132 2	N		49			174
						54 9							
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	81 1	2028 2	N		43			217
						47 9							
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	82 1	2064 2	N		53	178 1		92
						58 9							
06	2190 N	2133	-0-	-57	-0-	78 1	2011 2	N		40			132
						44 9							
07	2232 N	1866	-0-	-366	-0-	79 1	1748 2	N		35			167
						39 9							
08	2201 N	2172	-0-	-29	-0-	77 1	2049 2	N		42			209
						46 9							
09	2130 N	2041	-0-	-89	-0-	76 1	1932 2	N		30	176 1		63
						33 9							
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	76 1	1921 2	N		39			102
						43 9							
11	2100 N	2024	-0-	-76	-0-	75 1	1899 2	N		45			147
						50 9							
*12	2108 N	2065	-0-	-43	-0-	77 1	1947 2	N		37			184
						41 9							
TOTAL GAS PROD:		24,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		479							

CHOCOLATE BAYOU LLOX, L.L.C. CRAZY CHESTER													
17915 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA 504583													
WELL #: 1 RRCID -> 286514 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10622 - 10760													
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	17360 #	-0-	-0-	-17360	-0-				N	-0-			125
02	15680 #	-0-	-0-	-15680	-0-				N	-0-			125
03	16585 #	-0-	-0-	-16585	-0-				N	-0-			125
04	16050 #	-0-	-0-	-16050	-0-				N	-0-			125
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			125
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARMS, I.P													
681327 WELL #: 2X RRCID -> 199569 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460													
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHOCOLATE BAYOU //CONT.// 17915 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
IP FARMS UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 289873 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 15622 PERF.11284 - 11484

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

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA) 17915 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P.-KANDELLY WELL #: 1 RRCID -> 171305 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11462 - 11465

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

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P. WELL #: 3 RRCID -> 152689 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11361 - 11378

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				9	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				10	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				11	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				14	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				15	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				16	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				17	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				20	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				21	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				22	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				14

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
 HOUSTON "CC" WELL #: 1 RRCID -> 155416 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	3					3	
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	2					5	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	21	20	1			6	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					10	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					12	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 157295 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11284 - 11304

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

FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 166128 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					8	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					11	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					14	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					16	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					18	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481

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

XOG RESOURCES, LLC 945929
 ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 182034 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13006 - 13029

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2021 - WELL PLUGGED 2-9-2021																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) 17915 085 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 I. P. FARMS WELL #: 2 L RRCID -> 210889 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 11224

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
 SCHENCK WELL #: 6 RRCID -> 141008 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12374 - 12414

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2021 - WELL PLUGGED 2-26-2021																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD) 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 WIETING, A.M. GAS UNIT O/A WELL #: 19 RRCID -> 071989 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 11333 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-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WIETING, A. M. WELL #: 24 RRCID -> 156558 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF.10688 - 10774

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

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN) 17915 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 I. P. FARMS "M" WELL #: 2 RRCID -> 145913 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311

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

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)		//CONT.//		17915 182	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
WIETING GAS UNIT				WELL #: 33	RRCID -> 283518	COMPL. DATE 04/26/2017	TOTAL DEPTH 14253	PERF.10492	- 10498			
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		1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-		N	11			178
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	17			195
03		395 R	395	-0-	-0-	-0-	329 1	N	60			255
04		64 R	64	-0-	-0-	-0-	55 1	N	8			263
05		698 R	698	-0-	-0-	-0-	661 1	N	34			297
06		889 R	889	-0-	-0-	-0-	822 1	N	61			358
07		403 #	110	-0-	-293	-0-	106 1	N	4	182 1		180
08		713 #	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-			180
09		900 #	-0-	-0-	-900	-0-		N	-0-			180
10		930 #	638	-0-	-292	-0-	586 1	N	47			227
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	756 1	N	5			232
*12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 1	N	-0-			232
TOTAL GAS PROD:		4,011				TOTAL CONDENSATE PROD:		247				

XOG RESOURCES, LLC				945929								
BANFIELD				WELL #: 2	RRCID -> 148358	COMPL. DATE 09/19/2011	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 3990	- 4000			
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

CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST)			17915 223		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
XOG RESOURCES, LLC			945929														
SCHENCK			WELL #:	10	RRCID ->	283765	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8802 - 9346					
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		4185 #	3461	-0-	-724	-0-	856	1	1242	2	N	1239	1270	1			173
							1363	9									
02		3780 #	2847	-0-	-933	-0-	532	1	1212	2	N	1003	917	1			259
							1103	9									
03		4185 #	3623	-0-	-562	-0-	342	1	1909	2	N	1247	1311	1			195
							1372	9									
04		3623 R	3623	-0-	-0-	-0-	800	1	1503	2	N	1200	1266	1			129
							1320	9									
05		3472 #	3169	-0-	-303	-0-	653	1	1425	2	N	992	901	1	66	8	154
							1091	9									
06		3510 #	2997	-0-	-513	-0-	651	1	1348	2	N	907	904	1			157
							998	9									
07		3751 #	3512	-0-	-239	-0-	526	1	1778	2	N	1098	1080	1			175
							1208	9									
08		3751 #	3316	-0-	-435	-0-	930	1	1297	2	N	990	1079	1			86
							1089	9									
09		3630 #	2771	-0-	-859	-0-	622	1	1225	2	N	840	638	1			288
							924	9									
10		3503 #	3170	-0-	-333	-0-	839	1	1295	2	N	942	1110	1			120
							1036	9									
11		3390 #	2921	-0-	-469	-0-	758	1	1096	2	N	970	872	1	129	8	89
							1067	9									
12		3503 #	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					89
TOTAL GAS PROD:			35,410			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,428								

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)			17915 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
ATLAS OPERATING LLC			036587														
I.P. FARMS			WELL #:	2 U	RRCID ->	211440	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	10909 - 10930					
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		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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

XOG RESOURCES, LLC			945929		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
BANFIELD			945929														
BANFIELD			WELL #:	4	RRCID ->	181482	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	12188 - 12194					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2021 - WELL PLUGGED 2-3-2021

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)		//CONT.//		17915 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
XOG RESOURCES, LLC		//CONT.//		945929									
ANGLE		WELL #:		5	RRCID ->	184757	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	13126	PERF. 12104 - 12112		
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	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED												02/09/2021 - WELL PLUGGED 2-9-2021	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER)				17915 312	ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZORIA				
XOG RESOURCES, LLC				945929								
OLD		WELL #:		5	RRCID ->	286311	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	12485	PERF. 8831 - 8839	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED												02/22/2021 - WELL PLUGGED 2-22-2021
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CHOCOLATE BAYOU (HARRIS)				17915 364	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
XOG RESOURCES, LLC				945929								
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	281663	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	11454	PERF. 10696 - 10748	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)				17915 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
HOUSTON FARMS DEV.		WELL #:		1	RRCID ->	176623	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	10006	PERF. 9608 - 9622	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836							
FARMS, I. P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634							
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475		CNTY: BRAZORIA					
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120							
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	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WILSON, R. K. "B" WELL #: 204 RRCID -> 182397 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800							
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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-		

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475																			
WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884																			
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

XOG RESOURCES, LLC 945929																			
COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757																			
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	1919	1	2547	2	N	1647	1655	1					212
							1812	9											
02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	986	1	1984	2	N	1201	1109	1					304
							1321	9											
03	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	828	1	3728	2	N	1627	1624	1					307
							1790	9											
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	1219	1	2602	2	N	1409	1629	1					87
							1550	9											
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	726	1	1817	2	N	1122	1072	1					137
							1234	9											
06	3570	X	2731	-0-	-839	-0-	531	1	1256	2	N	858	830	1					165
							944	9											
07	3689	X	3314	-0-	-375	-0-	457	1	1865	2	N	902	983	1					84
							992	9											
08	3689	X	3518	-0-	-171	-0-	971	1	1493	2	N	958	895	1					147
							1054	9											
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	1068	1	2383	2	N	1197	1159	1					185
							1317	9											
10	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	1554	1	2667	2	N	1379	1395	1					169
							1517	9											
*11	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	1114	1	1780	2	N	1100	872	1	177	8			220
							1210	9											
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT							220

TOTAL GAS PROD: 50,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,400

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 282091 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10018 - 10040																			
01	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2658	5	178	9	N	162	177	1					161
							4516	5	281	9	N	255	189	1					227
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	5846	5	260	9	N	236	364	1					99
							4249	5	195	9	N	177	175	1					101
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	4545	5	238	9	N	216	181	1					136
							4101	5	177	9	N	161	189	1					108
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	5248	5	212	9	N	193	176	1					125
							6872	5	221	9	N	201	178	1					148
05	5301	X	4783	-0-	-518	-0-	3878	5	133	9	N	121	174	1					95
							5732	5	275	9	N	250	182	1					163
06	5910	X	4278	-0-	-1632	-0-	4959	5	183	9	N	166	174	1					155
											N	NO RPT							155
07	6107	X	5460	-0-	-647	-0-													
08	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-													
09	4620	X	4011	-0-	-609	-0-													
10	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-													
11	6630	X	5142	-0-	-1488	-0-													
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-													155

TOTAL GAS PROD: 54,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,138

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. VI-A-Z) 17915 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 A.M. WIETING GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 282963 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9920 - 10156

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

XOG RESOURCES, LLC 945929
 COZBY WELL #: 4 RRCID -> 169068 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHOCOLATE BAYOU (IP) 17915 454 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FARMS, I. P. WELL #: 5X RRCID -> 155093 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479

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

CHOCOLATE BAYOU (IP)		//CONT.//		17915 454	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
FARMS, I. P.		WELL #:		3X	RRCID ->	181700	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12231 - 12238
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)				17915 457	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ATLAS OPERATING LLC				036587							
FARMS, I. P.		WELL #:		1	RRCID ->	155697	COMPL. DATE	07/30/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11444 - 11454
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-					

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836				CNTY: BRAZORIA			
BLACKSTONE IVORY											
		WELL #:		8	RRCID ->	278291	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	14558	PERF.11402 - 11421
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	14	1	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE) 17915 494 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 WIETING GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 282042 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10680 - 10700

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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 282056 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10684 - 10860

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

WIETING GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 282293 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 13153 PERF.10600 - 10650

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

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.)		17915 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836														
BLACK STONE IVORY		WELL #: 6		RRCID -> 249165		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10692 - 10692								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10					20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	20	1			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					12
07	14B2 EXT	51	-0-	51	51	50	2	1	9	N	1					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	4					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	1					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	2					20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD:		51		TOTAL CONDENSATE PROD:		30										

XOG RESOURCES, LLC		945929		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
I. P. FARMS UNIT G		WELL #: 3		RRCID -> 290046		COMPL. DATE 08/19/2020		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11436 - 11450								
01	62899 X	2555	-0-	-60344	-0-	901	1	1636	2	N	16					100
02	10332 X	4513	-0-	-5819	-0-	1069	1	3431	2	N	12					112
03	11439 X	17	-0-	-11422	-0-	13	9			N	-0-					112
04	10890 X	46	-0-	-10844	-0-	17	2	31	2	N	6	118	1			-0-
05	4991 X	1773	-0-	-3218	-0-	8	1	15	9	N	14	14	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		48										

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)		17915 598		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARMS, I. P.		WELL #: 1 F		RRCID -> 145816		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 11694								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CHOCOLATE BAYOU (WIFTING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
XOG RESOURCES, LLC 945929														
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 3840 - 6070														
M	O	ALLOW CODE	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 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-														

SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320															
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	1455	1	1757	2	N	56	155	1	30
02	3052	X	2762	-0-	-290	-0-	62	9	974	1	N	47			77
03	3379	X	2644	-0-	-735	-0-	52	9	592	1	N	72			149
04	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	79	9	1508	1	N	104	186	1	67
05	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	3473	5	2724	1	N	202	183	1	85
06	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	5303	5	2224	1	N	104	157	1	32
07	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	2216	1	1470	5	N	110			142
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	1445	1	994	5	N	71	166	1	47
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	2089	1	78	9	N	63			110
10	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	1950	1	69	9	N	87	164	1	33
*11	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	2601	1	96	9	N	75	3	8	105
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	2156	1	125	5	N	NO RPT			105
TOTAL GAS PROD: 67,537															
TOTAL CONDENSATE PROD: 991															

CHOCOLATE BAYOU (2,650) 17915 601 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA															
ATLAS OPERATING LLC 036587															
KRESLING WELL #: 2W RRCID -> 230770 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 2590 - 2730															
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2021 - WELL PLUGGED 1-15-2021															
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (9,300)		17915 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
XOG RESOURCES, LLC		945929													
SCHENCK		WELL #: 10		RRCID -> 283501		COMPL. DATE 07/13/2017		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9336 - 9346							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	-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-							

CHOCOLATE BAYOU (11050)		17915 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836													
BLACK STONE IVORY		WELL #: 5		RRCID -> 228848		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10819 - 10825							
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	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	800	2	2833	9	N	2575	2215	1		386
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1372	1612	1		146
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1046	991	1		201
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	561	663	1		99
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	653	671	1		81
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	381	346	1		116
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1		36
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	637	503	1		170
10	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	2898	2	1254	9	N	1140	1190	1		120
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120
TOTAL GAS PROD:		7,785				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,365							

BLACK STONE IVORY EE		17915 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
WELL #: 1		RRCID -> 256336		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394									
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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-				55
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				55
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
TOTAL GAS PROD:		500				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHOCOLATE BAYOU (11050) //CONT.// 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836														
BLACKSTONE HLAIVINKA WELL #: 1 T RRCID -> 282213 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10835 - 10841														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		31 X	NO RPT	-0-	-31	-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:			20	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

BLACK STONE IVORY WELL #: 25 RRCID -> 283536 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10800 - 10806															
01		45152 X	11259	-0-	-33893	-0-	10010	2	1249	9	N	1135	1247	1	311
02		11620 X	8619	-0-	-3001	-0-	7740	2	879	9	N	799	695	1	415
03		14446 X	11149	-0-	-3297	-0-	9722	2	1427	9	N	1297	1452	1	260
04		13980 X	4473	-0-	-9507	-0-	3400	2	1073	9	N	975	844	1	391
05		14446 X	10974	-0-	-3472	-0-	9700	2	1274	9	N	1158	1094	1	455
06		12041 X	12041	-0-	-0-	-0-	10935	2	1106	9	N	1005	1000	1	460
07		11160 X	10728	-0-	-432	-0-	9560	2	1168	9	N	1062	1163	1	359
08		11160 X	10707	-0-	-453	-0-	9500	2	1207	9	N	1097	1074	1	382
09		11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	10309	2	847	9	N	770	883	1	269
10		12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	11577	2	1104	9	N	1004	1036	1	237
11		12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					N	NO RPT			237
12		10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT			237
TOTAL GAS PROD:			103,787	TOTAL CONDENSATE PROD:					10,302						

BLACK STONE IVORY WELL #: 7 RRCID -> 291480 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4522 - 4532															
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

CHOCOLATE BAYOU (12,000) 17915 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
I. P. FARMS UNIT G WELL #: 3 RRCID -> 288207 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12025 - 12028

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

NO RPT WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/19/2020

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

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.11931 - 11938

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-

WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
11		14B2 EXT	228	-0-	228	228		228	1		N	-0-					333
12		14B2 EXT	1180	-0-	1180	1408		1180	1		N	-0-					333

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. TRI-WALLINDER		17917 010 247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
		WELL #:	1	RRCID ->	140615	COMPL. DATE	12/20/1991	TOTAL DEPTH	11560	PERF.11245 - 11295			
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-							

I. P. FARMS PA		17917 120 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
		WELL #:	1A	RRCID ->	158232	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	11541	PERF.11205 - 11254			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	23			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	25			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	27			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	30			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	32			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	33			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	35			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	37			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	38			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	40			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) ATLAS OPERATING LLC I. P. FARMS		17917 120 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
		WELL #:	1	RRCID ->	168017	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11184 - 11194			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) // CONT. // 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I.P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 11176 - 11188

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	132 N	132	-0-	-0-	-0-	126	2	6	9	N	5					5
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1					6
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					21
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	N	2					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	98	2	4	9	N	4					28
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	N	2					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
TOTAL GAS PROD:		496				TOTAL CONDENSATE PROD:					31					

BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 11147 - 11174

01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	15	2	854	9	N	776	640	1			286
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	394	464	1			216
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	962	962	1			216
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	742	488	1			470
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	614	634	1			450
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	510	744	1			216
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	125	2	198	9	N	180	302	1			94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	457	322	1			229
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	725	806	1			148
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	544	478	1			214
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
TOTAL GAS PROD:		1,192				TOTAL CONDENSATE PROD:					5,904					

CHOCOLATE BAYOU, N. (9700) 17917 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 160564 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9778 - 9784

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/24/2021 - PLUGGED 11.24.21												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TRIANGLE DEVELOPMENT CO. WELL #: A 1 RRCID -> 175126 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10671 - 10677

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730

01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	104	2	17	9	N	15	40	1			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					12
03	93 N	-0-	-0-	-0-	-93					N	16					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					35
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	N	3					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					40
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	72	2	6	9	N	5					45
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	N	3					48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
TOTAL GAS PROD:											421	TOTAL CONDENSATE PROD:				57

CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910) 17919 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HOUSTON "M" WELL #: 2 RRCID -> 150500 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2100 - 2134

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-

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA																	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836																	
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	83	2	2	9	N	2					10
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	2					12
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	8					20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					33
06		0	234	-0-	234	234	230	2	4	9	N	4					37
07		0	-0-	-0-	-0-	234					N	4					41
08		0	-0-	-0-	-0-	234					N	56	40	1			57
09		0	983	-0-	983	1217	782	2	201	9	N	183	200	1			40
10		0	2732	-0-	2732	3949	2600	2	132	9	N	120	120	1			40
11		0	NO RPT	-0-	-0-	3949					N	NO RPT					40
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	3949					N	NO RPT					40
TOTAL GAS PROD:			4,034			TOTAL CONDENSATE PROD:			392								

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO) 17920 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836																	
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167011 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12590 - 12600																	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-								

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK) 17920 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836																	
BLACK STONE IVORY WELL #: 2 RRCID -> 211194 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13762 - 13768																	
01		93 N	59	-0-	-34	-0-	56	2	3	9	N	3					13
02		84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-					13
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	80	2	22	9	N	20					33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					60
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	60	1			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			314			TOTAL CONDENSATE PROD:			50								

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO)													
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.													
HOUSTON "FF"													
WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF.12781 - 12793													
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-				

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO)													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.													
FARMS, I. P.													
WELL #: 5 RRCID -> 168629 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946													
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
199 N	199	-0-	-0-	-0-	180 2	19 9	N	17	32 1	20			
196 N	109	-0-	-87	-0-	100 2	9 9	N	8		28			
217 N	50	-0-	-167	-0-	48 2	2 9	N	2		30			
255 N	255	-0-	-0-	-0-	200 2	55 9	N	50		80			
311 N	311	-0-	-0-	-0-	300 2	11 9	N	10		90			
231 N	231	-0-	-0-	-0-	220 2	11 9	N	10		100			
206 N	206	-0-	-0-	-0-	200 2	6 9	N	5		105			
438 N	438	-0-	-0-	-0-	418 2	20 9	N	18	65 1	58			
333 N	333	-0-	-0-	-0-	320 2	13 9	N	12		70			
591 N	591	-0-	-0-	-0-	580 2	11 9	N	10		80			
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80			
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80			
TOTAL GAS PROD:			2,723	TOTAL CONDENSATE PROD:					142				

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)													
TMR EXPLORATION, INC.													
ZEIDMAN TRUSTEE GU													
WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018													
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
961 N	494	-0-	-467	-0-	72 1	422 2	N	-0-		-0-			
588 N	468	-0-	-120	-0-	88 1	380 2	N	-0-		-0-			
620 N	526	-0-	-94	-0-	40 1	486 2	N	-0-		-0-			
733 N	733	-0-	-0-	-0-	63 1	670 2	N	-0-		-0-			
884 N	884	-0-	-0-	-0-	72 1	812 2	N	-0-		-0-			
1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	89 1	1116 2	N	-0-		-0-			
744 N	655	-0-	-89	-0-	61 1	594 2	N	-0-		-0-			
899 N	747	-0-	-152	-0-	70 1	677 2	N	-0-		-0-			
1170 N	965	-0-	-205	-0-	101 1	864 2	N	-0-		-0-			
1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	99 1	1020 2	N	-0-		-0-			
720 N	670	-0-	-50	-0-	52 1	618 2	N	-0-		-0-			
992 N	514	-0-	-478	-0-	43 1	471 2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			8,980	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097														
WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	1337	1	7826	2	N	-0-		-0-
02		8960 X	6187	-0-	-2773	-0-	1161	1	5026	2	N	-0-		-0-
03		9920 X	9453	-0-	-467	-0-	718	1	8735	2	N	-0-		-0-
04		9600 X	7872	-0-	-1728	-0-	674	1	7198	2	N	-0-		-0-
05		9486 X	8468	-0-	-1018	-0-	687	1	7781	2	N	-0-		-0-
06		9150 X	8724	-0-	-426	-0-	646	1	8078	2	N	-0-		-0-
07		9455 X	7562	-0-	-1893	-0-	699	1	6863	2	N	-0-		-0-
08		9455 X	7302	-0-	-2153	-0-	689	1	6613	2	N	-0-		-0-
09		8730 X	6110	-0-	-2620	-0-	636	1	5474	2	N	-0-		-0-
10		9021 X	7430	-0-	-1591	-0-	655	1	6775	2	N	-0-		-0-
11		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	685	1	8141	2	N	-0-		-0-
*12		8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	716	1	7736	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			95,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616														

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-					

WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772														

01		248 N	115	-0-	-133	-0-	17	1	98	2	N	-0-		-0-
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	2	N	-0-		-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	N	-0-		-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-		-0-
05		248 N	205	-0-	-43	-0-	16	1	189	2	N	-0-		-0-
06		210 N	201	-0-	-9	-0-	15	1	186	2	N	-0-		-0-
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	N	-0-		-0-
08		217 N	166	-0-	-51	-0-	16	1	150	2	N	-0-		-0-
09		210 N	125	-0-	-85	-0-	13	1	112	2	N	-0-		-0-
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	2	N	-0-		-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-		-0-
*12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,170			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CITY OF EL CAMPO (YEGUA)													
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.													
CITY OF EL CAMPO UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 127746 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 9288 - 9406													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
KEELAND GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 280482 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12553 - 12622													
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
9424 #	8129	-0-	-1295	-0-	100	1	6169	2	N	1691	1446	1	632
8820 #	7480	-0-	-1340	-0-	1860	9	5777	2	N	1548	1630	1	550
9765 #	9261	-0-	-504	-0-	360	1	7046	2	N	1686	1800	1	436
9450 #	8926	-0-	-524	-0-	1855	9	885	1	N	1595	1426	1	605
9858 R	9858	-0-	-0-	-0-	1755	9	915	1	N	1971	2113	1	463
8970 #	8621	-0-	-349	-0-	2168	9	900	1	N	1639	1564	1	538
9269 #	9167	-0-	-102	-0-	1803	9	930	1	N	1601	1749	1	390
9858 #	8546	-0-	-1312	-0-	1761	9	930	1	N	1511	1427	1	474
9540 #	7846	-0-	-1694	-0-	1662	9	871	1	N	1454	1435	1	493
9858 #	6860	-0-	-2998	-0-	1599	9	450	1	N	1322	1448	1	367
8880 #	7702	-0-	-1178	-0-	1454	9	6070	2	N	1484	1408	1	443
9176 #	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT			443
TOTAL GAS PROD:			92,396			TOTAL CONDENSATE PROD:			17,502				

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)													
VERDUN OIL & GAS LLC													
BARNHART-MAYFAIR UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 136657 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014													
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-			33
583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			33
558 N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-			33
420 N	324	-0-	-96	-0-	324	3			N	-0-			33
651 N	524	-0-	-127	-0-	524	3			N	-0-			33
462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			33
516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			33
750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			33
563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			33
726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			33
660 N	577	-0-	-83	-0-	577	3			N	-0-			33
589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:			5,877			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835														
MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			40
02		14B2 EXT	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11		14B2 EXT	-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-					

YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			43
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			43
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			43
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			43
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			43
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			43
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			43
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			43
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			43
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			43
*11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			43
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:			224			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON																	
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835																	
DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107																	
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					61
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-					61
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-					61
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					61
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09		4 N	3	-0-	-1	-0-		3	2		N	-0-					61
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-					61
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2		N	-0-					61
TOTAL GAS PROD:			29			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176																	
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272																	
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					83
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					83
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					83
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-					83
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					83
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					83
07		31 N	9	-0-	-22	-0-		9	2		N	-0-					83
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					83
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-					83
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-					83
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-					83
12		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					83
TOTAL GAS PROD:			66			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)		//CONT.//		18705 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
TERRELL		WELL #:		1H	RRCID -> 153348	COMPL. DATE 09/24/1994	TOTAL DEPTH 16617	PERF.12358	- 16617				
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		WALDORF-POOL		WELL #:		1	RRCID -> 143409	COMPL. DATE 03/17/2001	TOTAL DEPTH 13460	PERF.10545	- 13817	
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		04/06/2021										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YEGUA-WARE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 144138	COMPL. DATE 04/02/2004	TOTAL DEPTH 11281	PERF.10900	- 15120				
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-							

MCFARLANE, J. W.		WELL #:		3	RRCID -> 145663	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 15341	PERF.11174	- 15341				
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2			123	
02		28 N	21	-0-	-7	-0-		21	2			123	
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2			123	
04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-						123	
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2			123	
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-		67	2	1	9	124	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						124	
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2			124	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						126	
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	2			126	
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2			126	
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			23	
TOTAL GAS PROD:			669	TOTAL CONDENSATE PROD:						3			

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618													
01		1612 X	909	-0-	-703	-0-		909	2			150	
02		1456 X	1387	-0-	-69	-0-		1387	2			150	
03		992 N	721	-0-	-271	-0-		721	2			150	
04		894 N	894	-0-	-0-	-0-		893	2	1	9	151	
05		1550 N	860	-0-	-690	-0-		860	2			151	
06		690 N	461	-0-	-229	-0-		460	2	1	9	152	
07		930 N	847	-0-	-83	-0-		847	2			152	
08		868 N	794	-0-	-74	-0-		794	2			152	
09		748 N	748	-0-	-0-	-0-		747	2	1	9	153	
10		837 N	710	-0-	-127	-0-		710	2			153	
11		780 N	632	-0-	-148	-0-		632	2			153	
*12		3100 N	3879	-0-	-779	-0-		3812	2	67	9	121	
TOTAL GAS PROD:			12,842	TOTAL CONDENSATE PROD:						64			

PRIDE ENERGY COMPANY 677050 WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						177	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						177	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						177	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						177	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						177	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						177	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						177	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						177	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						177	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						177	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						177	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						177	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.//		18705 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
VERDUN OIL & GAS LLC		884566										
WILKINS, MABEL		WELL #: 6H		RRCID -> 143940		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348				
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	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			105
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			105
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-			105
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			105
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-			105
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-			105
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			105
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-			105
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3	N	-0-			105
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			105
11	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	3	N	-0-			105
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			105
TOTAL GAS PROD:		3,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE, ROBERT T. ESTATE		WELL #: 4H		RRCID -> 144908		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUBENSTEIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 149586		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
 MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			48
02		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			48
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			48
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			48
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			48
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			48
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			48
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			48
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			48
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			48
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			48
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:			27				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900

01		186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3		N	-0-			164
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			164
03		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			164
04		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			164
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			164
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			164
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			164
08		248 N	153	-0-	-95	-0-	153	3		N	-0-			164
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			164
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			164
11		150 N	107	-0-	-43	-0-	107	3		N	-0-			164
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			164
TOTAL GAS PROD:			1,542				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518

01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			144
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			144
03		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-			144
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			144
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			144
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			144
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			144
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			144
09		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3		N	-0-			144
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			144
*11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			144
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			144
TOTAL GAS PROD:			533				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CLAY CREEK		18721 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON								
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		884469														
BROWN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226618		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 1500 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					-0-
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-				

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		18853 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC		463338														
EXXON WEST FEE -C- A/C-1		WELL #: 24		RRCID -> 005628		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5529 - 5580								
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-				

HUTCHESON, J. C.		WELL #: 1I		RRCID -> 005629		COMPL. DATE 03/30/1988		TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533								
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	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-				

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS													
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338																							
EXXON WEST FEE -C- A/C-2										WELL #: 14		RRCID -> 005633		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5494 - 5534					
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	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

EXXON WEST FEE -C- A/C-1										WELL #: 69		RRCID -> 043587		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 5749		PERF. 5484 - 5514					
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-	

COULTER, HELEN										WELL #: 3I		RRCID -> 047706		COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 5981		PERF. 5508 - 5538					
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-	

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338												
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 12/20/2020 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5500 - 5550												
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-			

SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684												

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

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424												

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-			

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338															
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530															
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	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-						

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560															
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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	29			354	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	36			390	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			390	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			390	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			390	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	5			395	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	2			397	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	12			409	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			409	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			409	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			409	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	3			412	

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			87						

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562															
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	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-						

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//		463338										
HUTCHESON, J. C.		WELL #: 11		RRCID -> 152401	COMPL. DATE 01/04/1996	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5520	- 5560				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1		WELL #: 88		RRCID -> 165857	COMPL. DATE 08/05/1997	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5482	- 5512				
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-

HUTCHESON, J. C.		WELL #: 6R		RRCID -> 166727	COMPL. DATE 09/07/2012	TOTAL DEPTH 5870	PERF. 5534	- 5564				
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-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS				
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338														
HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997										TOTAL DEPTH	5956	PERF.	5483 - 5523	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	

TEJAS FEE										WELL #: 2		RRCID -> 171008		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH	5926	PERF.	5500 - 5540
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-						

TEJAS FEE										WELL #: 1		RRCID -> 171229		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH	5890	PERF.	5544 - 5584
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-						

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//		463338									
KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		2	RRCID -> 279155	COMPL. DATE 10/24/2015	TOTAL DEPTH 5990	PERF. 5494	- 5534		
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	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-					

KM		WELL #:		1	RRCID -> 279378	COMPL. DATE 08/26/2014	TOTAL DEPTH 5764	PERF. 5531	- 5571		
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-					

KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		15R	RRCID -> 279789	COMPL. DATE 12/12/2020	TOTAL DEPTH 5957	PERF. 5505	- 5545		
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-					

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC		//CONT.//		463338						
KM		WELL #:		3	RRCID -> 280063	COMPL. DATE 09/10/2014	TOTAL DEPTH 5999	PERF. 5505	- 5545	
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	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-				

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA)				18853 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC				463338						
MARTYN, J. M.		WELL #:		3	RRCID -> 049107	COMPL. DATE 10/20/1970	TOTAL DEPTH 5964	PERF. 5509	- 5546	
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-				

HUTCHESON, J. C.		WELL #:		2	RRCID -> 053512	COMPL. DATE 08/20/2014	TOTAL DEPTH 5957	PERF. 5499	- 5512	
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-				

OIL AND GAS DIVISION

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) //CONT.// 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464

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

CLEMENS, N. (FRIO P-1) 18881 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
CLEMENS STATE FARM -B- WELL #: 1 RRCID -> 132359 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10684 - 10729

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12								
01	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2					N	-0-						33
02	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2					N	-0-						33
03	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2					N	-0-						33
04	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2					N	-0-						33
05	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2					N	-0-						33
06	4140 X	771	-0-	-3369	-0-	771	2					N	-0-						33
07	4278 X	494	-0-	-3784	-0-	487	2	7	9			N	6					39	
08	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5762	2	8	9			N	7					46	
09	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4384	2	4	9			N	4					50	
10	4278 X	2809	-0-	-1469	-0-	2803	2	6	9			N	5					55	
11	4140 X	1676	-0-	-2464	-0-	1670	2	6	9			N	5					60	
12	4278 X	2550	-0-	-1728	-0-	2546	2	4	9			N	4					64	
TOTAL GAS PROD:													44,842	TOTAL CONDENSATE PROD:			31		

CLEVELAND 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
BALDWIN, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 225571 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22
12	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						22
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CLEVELAND, NORTH		18931 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
B.O. OIL COMPANY		040830											
MCDONALD, HAMILL		WELL #: 1		RRCID -> 226524		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10991		PERF. 5675 - 5756	
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		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	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.		100	-0-	100	100	100 1	N	-0-			-0-	
11	T. A.		100	-0-	100	200	100 1	N	-0-			-0-	
12	T. A.		104	-0-	104	304	104 1	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			304		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CLEVELAND, N. (VICKSBURG)		18931 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730										
NORTH CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID -> 281588		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4043 - 4045		
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-			47
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			50
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)		18931 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
TEXANA OPERATING COMPANY		844253										
BANK OF THE SOUTHWEST		WELL #: 1		RRCID -> 077321		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 8900 - 8906		
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-			-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-				

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)		18935 350		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118										
SUGARBERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281884		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 5964 - 9336		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	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-

CLEVELAND S. (5850)		18935 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286										
KIRBY		WELL #: 1		RRCID -> 121031		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 3502 - 3508		
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-

CLEVELAND, S. (6550)		18935 590		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286										
KIRBY		WELL #: 3		RRCID -> 197424		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 6550 - 6578		
01	2511 #	-0-	-0-	-2511	-0-				Y	-0-		1131
02	2156 #	-0-	-0-	-2156	-0-				Y	-0-		1131
03	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-		1131
04	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-				Y	-0-		1131
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1131
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1131
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1131
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1131
09	DLQ G-10	1121	-0-	1121	1121	167	3	954	9	Y	867	1224
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1121					Y	1637	1311
11	DLQ G-10	2416	-0-	2416	3537	709	3	1707	9	Y	1552	1400
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3537					Y	NO RPT	1400
TOTAL GAS PROD:		3,537		TOTAL CONDENSATE PROD:								4,056

CLINTON (MIOCENE 2700)		18992 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.		259871														
VAN BIBBER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	130568	COMPL. DATE	02/06/1989	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2691 - 2696					
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-				

CLINTON (MIOCENE 3850)		18992 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169														
GEACCONE HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	280659	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	3870 - 3873					
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

MOSES, TOM		590136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
SANDERS, KATIE S. ET AL		3														
		WELL #:	3	RRCID ->	127997	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3750 - 3775					
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-				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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

CLINTON (MOODY 8400)		18992 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
EVOLUTION RESOURCES, LLC		256686										
COLLINS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	068752	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	8409	PERF. 8324 - 8328		
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		18093 X	18093	-0-	-0-	-0-	18052 2	41 9	N	37		50
02		14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	14660 2	189 9	N	172	165 1	57
03		18825 X	18825	-0-	-0-	-0-	18676 2	149 9	N	135	160 1	32
04		15605 X	15605	-0-	-0-	-0-	15516 2	89 9	N	81		113
05		14237 X	14237	-0-	-0-	-0-	14189 2	48 9	N	44		157
06		13560 X	13092	-0-	-468	-0-	12901 2	191 9	N	174	178 1	153
07		14012 X	12092	-0-	-1920	-0-	12062 2	30 9	N	27		180
08		14012 X	11322	-0-	-2690	-0-	11194 2	128 9	N	116	161 1	135
09		13560 X	10525	-0-	-3035	-0-	10490 2	35 9	N	32		167
*10		14012 X	11733	-0-	-2279	-0-	11658 2	75 9	N	68	156 1	79
11		13080 X	5712	-0-	-7368	-0-	5711 2	1 9	N	1		80
*12		12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	12435 2	89 9	N	81		161
TOTAL GAS PROD:		158,609				TOTAL CONDENSATE PROD:				968		

CLINTON, N. (YEGUA 8400)		18994 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
CRISCO OPERATING LLC		189978										
SCURLOCK TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	142319	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 8496 - 8510		
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	4		110
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	6		116
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		125
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11		136
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		144
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		151
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		160
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11		171
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		180
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		187
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		195
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		200
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				94		

OIL AND GAS DIVISION

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)													19050 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
LINDOW OIL & GAS, LLC													501267											
CARTER INVESTMENT COMPANY													WELL #: 1		RRCID -> 005696		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8365 PERF. 8325 - 8340	
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
01	4613	4613	-0-	-0-	-0-	880	1	3722	2	N	10					239								
						11	9																	
02	3242	3242	-0-	-0-	-0-	517	1	2722	2	N	3					242								
						3	9																	
03	4379	4379	-0-	-0-	-0-	900	1	3471	2	N	7					249								
						8	9																	
04	4303	4303	-0-	-0-	-0-	894	1	3397	2	N	11	182	1			78								
						12	9																	
05	4195	4195	-0-	-0-	-0-	1005	1	3190	2	N	-0-					78								
06	3270	2735	-0-	-535	-0-	495	1	2229	2	N	10					88								
						11	9																	
07	4011	4011	-0-	-0-	-0-	923	1	3081	2	N	6					94								
						7	9																	
08	3896	3896	-0-	-0-	-0-	927	1	2969	2	N	-0-					94								
09	3718	3718	-0-	-0-	-0-	903	1	2801	2	N	13					107								
						14	9																	
10	3869	3869	-0-	-0-	-0-	937	1	2923	2	N	8					115								
						9	9																	
11	3515	3515	-0-	-0-	-0-	784	1	2731	2	N	-0-					115								
*12	3958	3958	-0-	-0-	-0-	840	1	3104	2	N	13					128								
						14	9																	
TOTAL GAS PROD:		46,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		81																		

CLUSTER (HACKBERRY)													19085 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
NICHOLAS HACKBERRY UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 274323		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7680 - 7720	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-																

PETRODOME OPERATING, LLC													660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
BROWN, E. W. GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 219574		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH		8370 PERF. 7685 - 7696	
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-																

CLUSTER (HACKBERRY)		//CONT.//		19085 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON					
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286									
BROWN, E. W.		WELL #:		2	RRCID ->	229915	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF. 7723 - 7727		
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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DELQ PR	-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-					

ODOM-BROWN G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	235891	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 7830 - 7836		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 7646 - 7660		
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	-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-					

CLUSTER (NODOSARIA)		19085 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286										
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8276 - 8342	
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	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-	

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8921 - 8925	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-	

ODOM GAS UNIT		WELL #:	1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6680 - 6975	
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

COCONUT (ANOMALINA 3)		19285 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
PETRODOME OPERATING, LLC		660286		WELL #: 2		RRCID -> 260234		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11695		PERF.10392 - 10612			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	9555 3	336 9	N		305	368 1			264
02		9072 X	2687	-0-	-6385	-0-	2602 3	85 9	N		77				341
03		10044 X	6485	-0-	-3559	-0-	6289 3	196 9	N		178	189 1			330
04		13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	12687 3	350 9	N		318	190 1			458
05		13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	12774 3	342 9	N		311	379 1			390
06		9570 X	6249	-0-	-3321	-0-	6092 3	157 9	N		143	189 1			344
07		6479 X	6142	-0-	-337	-0-	6092 3	50 9	N		45				389
08		14608 X	14608	-0-	-0-	-0-	14248 3	360 9	N		327	374 1			342
09		17705 X	17705	-0-	-0-	-0-	17330 3	375 9	N		341	373 1			310
10		18532 X	18532	-0-	-0-	-0-	18121 3	411 9	N		374	383 1			301
*11		19510 X	19510	-0-	-0-	-0-	19073 3	437 9	N		397	389 1			309
12		10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-			N		NO RPT				309
TOTAL GAS PROD:		127,962				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,816							

COCONUT (ANOMALINA 4)		19285 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
PETRODOME OPERATING, LLC		660286		WELL #: 1		RRCID -> 247730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12537		PERF.11209 - 11736			
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		6355 X	6042	-0-	-313	-0-	5280 3	762 9	N		693	758 1			981
02		5992 X	4410	-0-	-1582	-0-	3872 3	538 9	N		489	383 1			1087
03		6634 X	6363	-0-	-271	-0-	5526 3	837 9	N		761	758 1			1090
04		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	5552 3	806 9	N		733	746 1			1077
05		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	5829 3	826 9	N		751	755 1			1073
06		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	5589 3	804 9	N		731	736 1			1068
07		6355 X	6313	-0-	-42	-0-	5589 3	724 9	N		658	555 1			1171
08		6634 X	6583	-0-	-51	-0-	5770 3	813 9	N		739	738 1			1172
09		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	5812 3	783 9	N		712	740 1			1144
10		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	5884 3	807 9	N		734	761 1			1117
11		6390 X	6366	-0-	-24	-0-	5552 3	814 9	N		740	764 1			1093
12		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			N		NO RPT				1093
TOTAL GAS PROD:		68,769				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,741							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
MANGO		681327		WELL #: 1		RRCID -> 236764		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 12227		PERF.11869 - 12280			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08		14B2 EXT	-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-							

COCONUT (ANOMALINA 4)													CNTY: MATAGORDA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
PAPAYA															
WELL #: 1													RRCID -> 249831		
COMPL. DATE 05/15/2009													TOTAL DEPTH 12500		
PERF.12802 - 13108															
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1045	2	165	9	N	150	169	1	10
02		980 N	439	-0-	-541	-0-	439	2			N	-0-			10
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			10
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			10
05		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			10
06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	863	2	165	9	N	150	159	1	1
07		1054 N	989	-0-	-65	-0-	989	2			N	-0-			1
08		1054 N	960	-0-	-94	-0-	960	2			N	-0-			1
09		870 N	864	-0-	-6	-0-	864	2			N	-0-			1
10		992 N	845	-0-	-147	-0-	845	2			N	-0-			1
11		930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-			1
12		899 N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			10,688			TOTAL CONDENSATE PROD:			300						

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.													810815		
SAHA-PETERSEN GAS UNIT													WELL #: 3		
RRCID -> 246621													COMPL. DATE 01/28/2009		
TOTAL DEPTH 12780													PERF.12173 - 13066		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		14247 X	14247	-0-	-0-	-0-	1176	1	12827	3	N	222			309
							244	9							
02		11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	1176	1	10047	3	N	149	181	1	277
							164	9							
03		12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	1302	1	11492	3	N	182	185	1	274
							200	9							
04		13800 X	12479	-0-	-1321	-0-	1260	1	10995	3	N	204	178	1	300
							224	9							
05		14260 X	13059	-0-	-1201	-0-	1302	1	11553	3	N	185	183	1	302
							204	9							
06		13800 X	12461	-0-	-1339	-0-	1260	1	11018	3	N	166	178	1	290
							183	9							
07		12989 X	12287	-0-	-702	-0-	1260	1	10849	3	N	162	178	1	274
							178	9							
08		13051 X	11300	-0-	-1751	-0-	1260	1	9861	3	N	163	183	1	254
							179	9							
09		12630 X	10385	-0-	-2245	-0-	1260	1	8962	3	N	148	178	1	224
							163	9							
10		13051 X	10380	-0-	-2671	-0-	1302	1	8893	3	N	168	178	1	214
							185	9							
11		12450 X	10353	-0-	-2097	-0-	1260	1	8873	3	N	200	185	1	229
							220	9							
12		12276 X	10652	-0-	-1624	-0-	1302	1	9131	3	N	199	184	1	244
							219	9							
TOTAL GAS PROD:			141,984			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,148						

COLD SPRINGS		19428 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118														
RICHARDS, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 135503		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
ALTA MESA SERVICES, LP		015721														
FOSTER " B "		WELL #: 1		RRCID -> 210246		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880								
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JET OIL PRODUCERS, INC.		432118		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
USA COLDSPRINGS		WELL #: 3		RRCID -> 226266		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11194 - 11318								
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-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	33 X	33	-0-	-0-	-0-	16	1	17	9	N	15					73
06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	9	N	12					85
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	9	N	16					101
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	9	N	13					114
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2					116
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	9	N	5					121
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					121
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
TOTAL GAS PROD:		111				TOTAL CONDENSATE PROD:		63								

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118								
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		5	RRCID -> 254491	COMPL. DATE 10/09/2009	TOTAL DEPTH 11684	PERF. 9475	- 9489			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID -> 258132	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 9876	- 9912			
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

USA		WELL #:		2	RRCID -> 258332	COMPL. DATE 06/09/2010	TOTAL DEPTH 9749	PERF. 9543	- 9562			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257									
FOSTER LUMBER CO. "D"				WELL #: 10	RRCID -> 097266	COMPL. DATE 12/19/1981	TOTAL DEPTH 10985	PERF. 10420	- 10472				
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	88	-0-	88	265	88	5		N	-0-			-0-
02	14B DENY	84	-0-	84	349	84	5		N	-0-			-0-
03	14B DENY	89	-0-	89	438	89	5		N	-0-			-0-
04	14B DENY	93	-0-	93	531	93	5		N	-0-			-0-
05	14B DENY	94	-0-	94	625	94	5		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	625				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	625				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	625				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	625				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	625				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	625				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	625				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		448				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FEAGIN, PAULA				WELL #: 1	RRCID -> 135552	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 11015	PERF. 9290	- 9308				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RICHARDS, F. M. & L. L.				WELL #: 2	RRCID -> 135553	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 10324	PERF. 4850	- 4875				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257								
FOSTER MINERAL LTD		WELL #:		1	RRCID -> 148160	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 11421	PERF. 4546	- 4556			
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-					

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		9	RRCID -> 172653	COMPL. DATE 10/25/2011	TOTAL DEPTH 10486	PERF. 8924	- 8930			
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	14B	DENY	87	-0-	87	250	87 5	N	-0-			25
02	14B	DENY	82	-0-	82	332	82 5	N	-0-			25
03	14B	DENY	83	-0-	83	415	83 5	N	-0-			25
04	14B	DENY	77	-0-	77	492	77 5	N	-0-			25
05	14B	DENY	80	-0-	80	572	80 5	N	-0-			25
06		572 X	-0-	-0-	-572	-0-		N	-0-			25
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
08		62 N	-0-	-0-	-62	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:			409	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 174929	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9424	- 9436			
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	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-			95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-			95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-			95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-			95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-			95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-			95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-			95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-			95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-			95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-			95
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2145		N	NO RPT			95
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2145		N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257										
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID -> 177251	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10090	- 10097					
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 181181	COMPL. DATE 12/25/2010	TOTAL DEPTH 11721	PERF. 9732	- 9747					
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	PRTL PLG	90	-0-	90	1602	90	1			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	84	-0-	84	1686	84	1			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	87	-0-	87	1773	87	1			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		261				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		10	RRCID -> 185409	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 11487	PERF.11336	- 11378					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//	19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//	803257								
FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:	11	RRCID -> 191846	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10940 - 10974				
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-		103
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:	15	RRCID -> 197382	COMPL. DATE 03/02/2014	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9530 - 9540				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:	16	RRCID -> 199422	COMPL. DATE 04/13/2014	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9822 - 9854				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257									
RICHARDS		WELL #:		4	RRCID ->	229332	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9364 - 9372	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID ->	232308	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	9426 - 9437	
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	-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	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-					

RICHARDS		WELL #:		5	RRCID ->	235133	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11218 - 11252	
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-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257								
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	235148	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9858 - 9894	
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	14B	DENY	132	-0-	132	365	132 5	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	127	-0-	127	492	127 5	N	-0-			-0-
03	14B	DENY	135	-0-	135	627	135 5	N	-0-			-0-
04	14B	DENY	128	-0-	128	755	128 5	N	-0-			-0-
05	14B	DENY	130	-0-	130	885	130 5	N	-0-			-0-
06		885 X	-0-	-0-	-885	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			652	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF. 9668 - 9680	
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FEAGIN		WELL #:		2	RRCID ->	246225	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	11556	PERF. 9839 - 9870	
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-					

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257									
VANN		WELL #:		1	RRCID ->	247543	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11014 - 11032		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD	MONTHLY 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		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	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-			

HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID ->	247909	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11012 - 11027		
01		0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	249149	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11034 - 11050		
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257								
VANN		WELL #:		2	RRCID ->	249154	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11024 - 11060	
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	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	5		N	-0-		21
02	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	5		N	-0-		21
03	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	5		N	-0-		21
04	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	5		N	-0-		21
05	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	5		N	-0-		21
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
08	62 N	-0-	-0-	-62	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:		351			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	250512	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11042 - 11053	
01	14B DENY	93	-0-	93	290	93	1		N	-0-		-0-
02	14B DENY	97	-0-	97	387	97	1		N	-0-		-0-
03	14B DENY	93	-0-	93	480	93	1		N	-0-		-0-
04	14B DENY	99	-0-	99	579	99	1		N	-0-		-0-
05	14B DENY	98	-0-	98	677	98	1		N	-0-		-0-
06	677 X	-0-	-0-	-677	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-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:		480			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANN		WELL #:		3	RRCID ->	255285	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11050 - 11070	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1		N	-0-		57
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-		57
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1		N	-0-		57
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1		N	-0-		57
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-		57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
TOTAL GAS PROD:		522			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257							
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		4	RRCID -> 258273	COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH 11411	PERF.10994	- 11052		
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-		4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VANN		WELL #:		4	RRCID -> 261215	COMPL. DATE 11/02/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11026	- 11198		
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-		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GIBBS		WELL #:		1	RRCID -> 262307	COMPL. DATE 01/06/2011	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10860	- 10880		
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-	743		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257											
HOUGHTON		WELL #:		2	RRCID ->	263172	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11298 - 11310				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	-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	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-							

TEMPLE		WELL #:		4	RRCID ->	269779	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11036 - 11048				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOSTER "A"		WELL #:		3 R	RRCID ->	281737	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10290 - 10980				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	5			N	-0-				-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	5			N	-0-				-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	5			N	-0-				-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	5			N	-0-				-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	5			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	189	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		683				TOTAL CONDENSATE PROD:		189							

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)		19428 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO								
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257														
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #: 12		RRCID -> 269144		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 7832 - 7837								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)		19428 225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO								
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118														
FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #: 3		RRCID -> 005703		COMPL. DATE 04/04/1985		TOTAL DEPTH 7928 PERF. 5560 - 5570								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	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-								

FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #: 20		RRCID -> 203478		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 7925 - 7974								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	2719					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	28	-0-	28	2747	18	1	10	9	Y	9					9
03	14B DENY	25	-0-	25	2772	17	1	8	9	Y	7					16
04	14B2 EXT	25	-0-	25	2797	17	1	8	9	Y	7					23
05	14B2 EXT	27	-0-	27	2824	18	1	9	9	Y	8					31
06	T. A.	22	-0-	22	2846	16	1	6	9	Y	5					36
07	14B DENY	22	-0-	22	2868	16	1	6	9	Y	5					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2868					Y	-0-					41
09	14B2 EXT	8	-0-	8	2876	2	1	6	9	Y	5					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2876					Y	-0-					46
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2876					Y	NO RPT					46
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2876					Y	NO RPT					46
TOTAL GAS PROD:		157				TOTAL CONDENSATE PROD:		46								

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)		//CONT.//		19428 225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO							
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118											
FOSTER 'D'		WELL #:		17	RRCID ->	264070	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 7900 - 7919				
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-					N	-0-				36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	14B DENY	30	-0-	30	30	19	1	11	9	N	10				46
04	14B2 EXT	25	-0-	25	55	17	1	8	9	N	7				53
05	14B2 EXT	29	-0-	29	84	19	1	10	9	N	9				62
06	T. A.	26	-0-	26	110	18	1	8	9	N	7				69
07	14B DENY	22	-0-	22	132	16	1	6	9	N	5				74
08	14B2 EXT	23	-0-	23	155	17	1	6	9	N	5				79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-				79
10	14B2 EXT	9	-0-	9	164	2	1	7	9	N	6				85
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164					N	NO RPT				85
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164					N	NO RPT				85
TOTAL GAS PROD:		164		TOTAL CONDENSATE PROD:		49									

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)				19428 585	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118											
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #:		11	RRCID ->	262565	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4476 - 4480				
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257					CNTY: SAN JACINTO						
RICHARDS				7	RRCID ->	254623	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	4627	PERF. 4524 - 4528				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COLD SPRINGS (4440) 19428 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO B WELL #: 6 RRCID -> 175102 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

COLD SPRINGS (5865) 19428 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
TEMPLE WELL #: 2SD RRCID -> 247411 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924

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	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-

COLD SPRINGS (6900) 19428 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 135608 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)		19429 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO								
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257														
FOSTER LUMBER CO. 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 264066		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					105
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					105
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLE CREEK (YEGUA)		19472 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC		259796														
STARK		WELL #: 1		RRCID -> 258491		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 17250 PERF.14805 - 14823								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLINE		19603 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO								
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118														
USA-COLDSRING		WELL #: 3		RRCID -> 283461		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4862 - 4864								
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	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-								

COLINE (YEGUA -A-)		19603 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO								
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118														
USA-COLDSRING		WELL #: 2		RRCID -> 266021		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 5698 PERF. 4595 - 4600								
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLINE, WEST (YEGUA -B-)		19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO									
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257															
BOTTOMS		WELL #: 2		RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692									
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
14B DENY	132	-0-	132 B	-41804	132	1	N	-0-									103
14B DENY	129	-0-	129 B	-41675	129	1	N	-0-									103
14B DENY	140	-0-	140 B	-41535	140	1	N	-0-									103
14B DENY	139	-0-	139 B	-41396	139	1	N	-0-									103
14B DENY	137	-0-	137 B	-41259	137	1	N	-0-									103
0 #	-0-	-0-	-0- B	-41259			N	-0-									103
0 #	-0-	-0-	-0- B	-41259			N	-0-									103
124 N	-0-	-0-	-124 B	-41259			N	-0-									103
0 N	-0-	-0-	-0- B	-41259			N	-0-									103
0 N	-0-	-0-	-0- B	-41259			N	-0-									103
0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-41259			N	NO RPT									103
0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-41259			N	NO RPT									103
TOTAL GAS PROD:		677				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COLLEGEPORT (8A)		19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677															
REGNIER UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584									
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

COLLEGEPORT (2900)		19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976								
W. F. GREEN III		WELL #: 1		RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009		
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	992 N	255	-0-	-737	-0-	255 2	N	-0-		-0-
02	840 N	255	-0-	-585	-0-	255 2	N	-0-		-0-
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 1	N	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
05	279 N	32	-0-	-247	-0-	32 1	N	-0-		-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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:		552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLLINS LAKE (FRIO 9350)		19697 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
DRISCOLL S.W.D. INC.		228485								
JIMMY PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 112994		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	190	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	190	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	190	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	190	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	190	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	190	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	190	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	190	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	190	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	190	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	190	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	190	
PLUGGED AND ABANDONED		04/02/2012								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B)		19697 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
STANGER		WELL #: 1		RRCID -> 206977		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 11468 - 11631		
01	7099 X	6923	-0-	-176	-0-	6880 2	43 9	N	39	341
02	6300 X	6098	-0-	-202	-0-	6059 2	39 9	N	35	187
03	7254 X	6892	-0-	-362	-0-	6837 2	55 9	N	50	237
04	7020 X	6394	-0-	-626	-0-	6341 2	53 9	N	48	285
05	7254 X	4920	-0-	-2334	-0-	4877 2	43 9	N	39	324
06	6690 X	3330	-0-	-3360	-0-	3283 2	47 9	N	43	176
07	6882 X	4136	-0-	-2746	-0-	4041 2	95 9	N	86	262
08	6882 X	3696	-0-	-3186	-0-	3653 2	43 9	N	39	301
09	6390 X	3545	-0-	-2845	-0-	3501 2	44 9	N	40	341
10	4929 X	3337	-0-	-1592	-0-	3294 2	43 9	N	39	191
11	3990 X	3713	-0-	-277	-0-	3657 2	56 9	N	51	242
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N	NO RPT	242
TOTAL GAS PROD:		52,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		509				

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) //CONT.// 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613

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	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			27
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			27
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-			27
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		Y	-0-			27
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		Y	-0-			27
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		Y	-0-			27
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-			27
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		Y	-0-			27
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		Y	-0-			27
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		Y	-0-			27
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		Y	-0-			27
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		1,482			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500) 19697 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187135 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11915 - 11925

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	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-				

COLLINS LAKE (9740) 19697 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BEJO CORPORATION 061990
 MILLER, R.K. ET AL WELL #: 1C RRCID -> 108442 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9741 - 9748

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-				

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650) 19704 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BEJO CORPORATION 061990
RALPH-MILLER WELL #: 2A RRCID -> 119120 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598

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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 101-L RRCID -> 005804 COMPL. DATE 05/14/1956 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530

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	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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 605 RRCID -> 040541 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382

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	31 N	-0-	-0-	-31	-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	0 N	-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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718								
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-								

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325								
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-								

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089								
01	31 N	-0-	-0-	-31	-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	0 N	-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-								

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070		
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-				

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840		
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-				

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8728 - 8735		
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	1	Y	-0-	-0-
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	137	1	Y	-0-	-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	400	1	Y	-0-	-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	205	1	Y	-0-	-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	547	1	Y	-0-	-0-
06	750 N	688	-0-	-62	-0-	586	1	Y	-0-	-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-	-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	501	1	Y	-0-	-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	110	1	Y	-0-	-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	269	1	Y	-0-	-0-
12	744 N	727	-0-	-17	-0-	378	1	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171											
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6712 - 6764			
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)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	16120 X	6611	-0-	-9509	-0-	779 1	5782 2	Y	45	42 1			22
						50 9							
02	8568 X	4334	-0-	-4234	-0-	1722 1	2535 2	Y	70	58 1			34
						77 9							
03	8370 X	5816	-0-	-2554	-0-	2668 1	3061 2	Y	79	83 1			30
						87 9							
04	8100 X	2007	-0-	-6093	-0-	529 1	1445 2	Y	30	41 1			19
						33 9							
05	8370 X	1913	-0-	-6457	-0-	1134 1	750 2	Y	26	19 1			26
						29 9							
06	6390 X	1234	-0-	-5156	-0-	868 1	366 2	Y	-0-	21 1	4 5		1
07	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			Y	-0-	1 1			-0-
08	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			Y	-0-				-0-
09	2010 X	1991	-0-	-19	-0-	1419 1	572 2	Y	-0-				-0-
10	1922 X	1681	-0-	-241	-0-	324 1	1357 2	Y	-0-				-0-
11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	1287 1	1437 2	Y	-0-				-0-
*12	3100 N	3248	-0-	148	148	1678 1	1570 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		31,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		250							

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9814		PERF. 8297 - 8312			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760								
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-								

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040								
01	15 N	-0-	-0-	-15	-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	0 N	-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-								

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 173112		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9767 PERF. 7780 - 7790								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	1604	-0-	1604	1604	352 1	434 2	Y	744	549 1						195
						818 9										
10	14B2 EXT	1889	-0-	1889	3493	230 1	918 2	Y	674	714 1						155
						741 9										
11	14B2 EXT	333	-0-	333	3826	73 1	80 2	Y	164	252 1						67
						180 9										
12	14B2 EXT	293	-0-	293	4119	81 1	74 2	Y	125	120 1						72
						138 9										
TOTAL GAS PROD:		4,119				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,707								

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171													
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 7795 - 8050			
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	2929 X	712	-0-	-2217	-0-	34	1	678	2	Y	-0-			-0-	
02	525 X	525	-0-	-0-	-0-	212	1	313	2	Y	-0-			-0-	
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	361	1	414	2	Y	-0-			-0-	
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	281	1	482	2	Y	-0-			-0-	
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	456	1	288	2	Y	-0-			-0-	
06	750 N	741	-0-	-9	-0-	546	1	195	2	Y	-0-			-0-	
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-	
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-	
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	499	1	266	2	Y	-0-			-0-	
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	147	1	643	2	Y	-0-			-0-	
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	369	1	402	2	Y	-0-			-0-	
*12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	416	1	380	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 8152 - 8160					
01	31 N	-0-	-0-	-31	-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	0 N	-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-									

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 2372 - 2504					
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-									

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171											
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725					
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-					

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 7273 - 7757					
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	1		Y	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	140	-0-	140	140	65	1	75	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	22	-0-	22	162	12	1	10	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	134	-0-	134	296	82	1	52	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	296				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	296				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	296				Y	-0-			-0-
09	698 N	402	-0-	-296	-0-	259	1	143	2	Y	-0-		-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	69	1	279	2	Y	-0-		-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	139	1	149	2	Y	-0-		-0-
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	155	1	141	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,906				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378					
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-					

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		603	RRCID ->	175846	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	9434 - 9644			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	8	1		1
02	0 N	-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-							

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1008	RRCID ->	176830	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	7782 - 8066
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1604	RRCID ->	178846	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	8722 - 8732
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316								
01	1178 X	324	-0-	-854	-0-	306	1	18	2	Y	-0-	2	1			1
02	1064 X	216	-0-	-848	-0-	87	1	129	2	Y	-0-					1
03	744 X	352	-0-	-392	-0-	164	1	188	2	Y	-0-					1
04	600 X	344	-0-	-256	-0-	139	1	205	2	Y	-0-					1
05	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1018	1	682	2	Y	-0-					1
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	531	1	297	2	Y	-0-					1
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					1
10	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	587	1	2451	2	Y	-0-					1
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	755	1	709	2	Y	-0-					1
*12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	657	1	604	2	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		10,643				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036								
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	87	1	352	9	Y	320	332	1			204
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	63	1	93	2	Y	259	344	1			119
						285	9									
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	56	1	64	2	Y	232	167	1			184
						255	9									
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	57	2	Y	205	165	1			224
						226	9									
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	24	2	Y	325	335	1			214
						358	9									
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	95	1	30	2	Y	350	339	1			225
						385	9									
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	337	338	1			224
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	337	346	1			215
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	98	1	52	2	Y	299	467	1			47
						329	9									
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	112	2	Y	195	159	1			83
						215	9									
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	72	1	78	2	Y	277	256	1			104
						305	9									
*12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	81	1	74	2	Y	278	230	1			152
						306	9									
TOTAL GAS PROD:		4,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,414								

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171												
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 290228		COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 6720 - 6773				
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	124000 X	18012	-0-	-105988	-0-	911	1	16927	2	Y	158	146	1	76
						174	9							
02	112000 X	7197	-0-	-104803	-0-	2867	1	4221	2	Y	99	124	1	51
						109	9							
03	43338 X	5328	-0-	-38010	-0-	2441	1	2801	2	Y	78	97	1	32
						86	9							
04	41940 X	3390	-0-	-38550	-0-	1659	1	1663	2	Y	62	67	1	27
						68	9							
05	43338 X	3593	-0-	-39745	-0-	2046	1	1521	2	Y	24	31	1	20
						26	9							
06	17430 X	1545	-0-	-15885	-0-	1107	1	406	2	Y	29	41	1	8
						32	9							
07	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-	7	1	1
08	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	3360 X	842	-0-	-2518	-0-	466	1	376	2	Y	-0-			-0-
10	3472 X	1259	-0-	-2213	-0-	233	1	1026	2	Y	-0-			-0-
11	1560 X	1257	-0-	-303	-0-	596	1	661	2	Y	-0-			-0-
*12	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	941	1	867	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		450								

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
KOLLMAN CHARLES F.		WELL #: 1		RRCID -> 120769		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 9651 - 9682				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-								

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO							
MOSAIC OIL LLC				589978											
MOEBES, LEONA K		WELL #:		2	RRCID ->	164973	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	9121 - 9125			
M	O	ALLOW CODE	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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			61
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			61
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			61
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			61
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			61
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			61
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			61
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			61
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			61
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT			61
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT			61
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT			61
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRAND ENERGY, L.C.				824758											
HASTEDT, EMMA "B"		WELL #:		16	RRCID ->	165910	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	10380 - 10388			
01	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	297 1	4914 2	Y	135	124	1			73	
02	4116 X	3623	-0-	-493	-0-	149 9	3333 3	Y	69					142	
03	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	261 1	4635 3	Y	134	222	1			54	
04	5190 X	4548	-0-	-642	-0-	147 9	4226 3	Y	81	97	1			38	
05	5363 X	4569	-0-	-794	-0-	233 1	4190 3	Y	118	60	1			96	
06	5190 X	2434	-0-	-2756	-0-	89 9	2215 3	Y	57	51	1			102	
07	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-	130 9		Y	-0-					102	
08	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-	156 1		Y	-0-	57	1			45	
09	4560 X	2761	-0-	-1799	-0-	63 9	2417 3	Y	62	49	1			58	
10	4557 X	3941	-0-	-616	-0-	276 1	3652 3	Y	77	54	1			81	
11	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	68 9	5982 3	Y	190	120	1			151	
*12	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	85 9	4969 3	Y	162	256	1			57	
TOTAL GAS PROD:		44,040				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,085							

HASTEDT, EMMA "B"		WELL #:		17	RRCID ->	165912	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9047 - 9538			
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-							

COLUMBUS (CONSOLIDATED)														
//CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758														
HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 15 RRCID -> 165917 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9432 - 9439														
M O	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	5766 X	4773	-0-	-993	-0-	262	1	4340	2	Y	155	158	1	93
						171	9							
02	3108 X	2485	-0-	-623	-0-	142	1	2216	3	Y	115			208
						127	9							
03	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	295	1	5238	3	Y	169	303	1	74
						186	9							
04	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	334	1	6058	3	Y	136	151	1	59
						150	9							
05	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	281	1	4735	3	Y	110	65	1	104
						121	9							
06	5400 X	1241	-0-	-4159	-0-	78	1	1117	3	Y	42	38	1	108
						46	9							
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-			108
08	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	42	1	66
09	6540 X	1169	-0-	-5371	-0-	108	1	948	3	Y	103	82	1	87
						113	9							
10	5146 X	1708	-0-	-3438	-0-	86	1	1541	3	Y	74	52	1	109
						81	9							
11	1230 X	204	-0-	-1026	-0-	7	1	141	3	Y	51	32	1	128
						56	9							
*12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	94	1	3946	3	Y	125	199	1	54
						138	9							
TOTAL GAS PROD:		33,156			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,080							

CULLEN, H. R. ET AL														
WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10379 - 10389														
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	5040 X	469	-0-	-4571	-0-	54	1	409	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
10	17112 X	6173	-0-	-10939	-0-	342	1	5732	3	Y	90	88	1	3
						99	9							
11	16560 X	7291	-0-	-9269	-0-	359	1	6744	3	Y	171	141	1	33
						188	9							
12	17112 X	13019	-0-	-4093	-0-	328	1	12434	3	Y	234	247	1	20
						257	9							
TOTAL GAS PROD:		26,952			TOTAL CONDENSATE PROD:		500							

COLUMBUS (CONSOLIDATED)													CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.																
CULLEN, H. R. ET AL																
//CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED																
//CONT.// 824758																
WELL #: 7 RRCID -> 209812																
CAPACITY																
COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	128	1	2123	2	Y	81	124	1		16	
02	1680 N	1676	-0-	-4	-0-	89	9	1507	3	Y	65	67	1		14	
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	72	9	2141	3	Y	113	61	1		66	
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	121	1	1907	3	Y	77	118	1		25	
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	124	1	2090	3	Y	121	67	1		79	
06	1800 N	1140	-0-	-660	-0-	133	9	1001	3	Y	63	78	1		64	
07	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	70	1			Y	-0-				64	
08	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	69	9			Y	-0-				64	
09	1140 N	458	-0-	-682	-0-	45	1	393	3	Y	18				82	
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	20	9	434	3	Y	17	27	1		72	
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	24	1	106	3	Y	4	6	1		70	
*12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	19	1	782	3	Y	60	5	1		125	
						66	9									
TOTAL GAS PROD:		13,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		619										

CULLEN-HASTEDT													CNTY: COLORADO			
WELL #: 10 RRCID -> 282321																
COMPL. DATE 06/14/2017													TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10431 - 10439			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	366	1	6051	2	N	118	186	1		157	
02	5600 X	4695	-0-	-905	-0-	130	9	4322	3	N	87	190	1		54	
03	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	277	1	6218	3	N	105				159	
04	6330 X	5889	-0-	-441	-0-	96	9	5482	3	N	95	184	1		70	
05	6541 X	6031	-0-	-510	-0-	302	1	5590	3	N	99				169	
06	6480 X	3196	-0-	-3284	-0-	105	9	2938	3	N	47	190	1		26	
07	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-	332	1			N	-0-				26	
08	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-	109	9			N	-0-				26	
09	5880 X	4850	-0-	-1030	-0-	206	1	4271	3	N	83				109	
10	6045 X	3832	-0-	-2213	-0-	52	9	3545	3	N	81				190	
11	3210 X	2533	-0-	-677	-0-	198	1	2365	3	N	44	191	1		43	
*12	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	89	9	5074	3	N	132	15	1		160	
						120	1									
						48	9									
						121	1									
						145	9									
TOTAL GAS PROD:		49,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		891										

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758											
CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 284589		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10394 - 10405			
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		24739 X	24739	-0-	-0-	96 1	23903 2	Y	673	763 1	75		
						740 9							
02		17976 X	15024	-0-	-2952	61 1	14525 3	Y	398	362 1	111		
						438 9							
03		26921 X	26921	-0-	-0-	97 1	26090 3	Y	667	576 1	202		
						734 9							
04		24922 X	24922	-0-	-0-	92 1	24119 3	Y	646	732 1	116		
						711 9							
05		24738 X	24602	-0-	-136	94 1	23874 3	Y	576	571 1	121		
						634 9							
06		24900 X	12275	-0-	-12625	80 1	11889 3	Y	278	381 1	18		
						306 9							
07		25730 X	-0-	-0-	-25730			Y	-0-		18		
08		25730 X	-0-	-0-	-25730			Y	-0-		18		
09		24780 X	20844	-0-	-3936	99 1	20071 3	Y	613	548 1	83		
						674 9							
10		24614 X	23603	-0-	-1011	91 1	22984 3	Y	480	471 1	92		
						528 9							
11		24271 X	24271	-0-	-0-	87 1	23314 3	Y	791	649 1	234		
						870 9							
*12		22421 X	22421	-0-	-0-	539 1	21253 3	Y	572	604 1	202		
						629 9							
TOTAL GAS PROD:		219,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,694							

COLUMBUS, WEST (Z-18-A)		19844 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
RIDGELING WELL SALVAGE		711114											
KEARNEY, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 146799		COMPL. DATE 11/00/1982		TOTAL DEPTH 11010		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-							

CONROE		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3308		RRCID -> 005900		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924					
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-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966		TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770					
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-					

KROHN, P. G.		WELL #: 2		RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 4956 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-					

CONROE		//CONT.//	20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//	215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:	2916	RRCID ->	058797	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4828 - 4835	
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-			

CONROE FIELD UNIT		WELL #:	3513	RRCID ->	061090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4847 - 4892
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CONROE FIELD UNIT		WELL #:	1518	RRCID ->	064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	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-		

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	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-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	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-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2073		RRCID -> 143082	COMPL. DATE 07/22/1998	TOTAL DEPTH 5140	PERF. 4800	- 4860						
M	ALLOW CODE	GAS 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-						

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3514		RRCID -> 158064	COMPL. DATE 03/10/2000	TOTAL DEPTH 5284	PERF. 4806	- 4820						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1516		RRCID -> 159115	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4634	- 4640						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 - 4797		
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-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880 - 4885		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746 - 4798		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4656 - 4668		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	4595 - 4654	
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	30	1	132	2	Y	-0-	-0-	
						1	4						
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	28	1	113	2	Y	-0-	-0-	
						2	4						
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	34	1	124	2	Y	-0-	-0-	
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	31	1	106	2	Y	-0-	-0-	
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	34	1	102	2	Y	-0-	-0-	
						1	4						
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	32	1	100	2	Y	-0-	-0-	
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	21	1	69	2	Y	-0-	-0-	
						1	4						
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	31	1	88	2	Y	-0-	-0-	
						1	4						
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	47	1	160	2	Y	-0-	-0-	
						2	4						
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	62	1	215	2	Y	-0-	-0-	
						1	4						
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	39	1	179	2	Y	-0-	-0-	
						1	4						
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	38	1	94	2	Y	-0-	-0-	
						1	4						
TOTAL GAS PROD:		1,920				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4572 - 4634		
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-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF. 4671 - 4679		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4592 - 4652		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4866 - 4874		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4815 - 4826
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4832 - 4836
01	930 N	745	-0-	-185	-0-	138	1	600	2	Y	-0-	-0-
						7	4					
02	756 N	609	-0-	-147	-0-	121	1	481	2	Y	-0-	-0-
						7	4					
03	775 N	673	-0-	-102	-0-	146	1	527	2	Y	-0-	-0-
04	720 N	583	-0-	-137	-0-	132	1	450	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
05	682 N	580	-0-	-102	-0-	145	1	429	2	Y	-0-	-0-
						6	4					
06	660 N	562	-0-	-98	-0-	137	1	423	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	345	1	1115	2	Y	-0-	-0-
						17	4					
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	479	1	1376	2	Y	-0-	-0-
						9	4					
09	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	396	1	1361	2	Y	-0-	-0-
						15	4					
10	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	401	1	1398	2	Y	-0-	-0-
						9	4					
11	1800 X	1396	-0-	-404	-0-	250	1	1138	2	Y	-0-	-0-
						8	4					
12	1860 X	1066	-0-	-794	-0-	303	1	752	2	Y	-0-	-0-
						11	4					
TOTAL GAS PROD:		13,135				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID ->	165114	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF.	4695 - 4701	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1829 X	1828	-0-	-1	-0-	339 1	1473 2	Y	-0-			-0-
							16 4						
02		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	504 1	2001 2	Y	-0-			-0-
							27 4						
03		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	608 1	2190 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
04		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	551 1	1870 2	Y	-0-			-0-
							3 4						
05		2790 X	2413	-0-	-377	-0-	604 1	1783 2	Y	-0-			-0-
							26 4						
06		2700 X	2334	-0-	-366	-0-	570 1	1756 2	Y	-0-			-0-
							8 4						
07		2790 X	2753	-0-	-37	-0-	643 1	2078 2	Y	-0-			-0-
							32 4						
08		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	829 1	2382 2	Y	-0-			-0-
							16 4						
09		T. A.	3067	-0-	3067	3067	685 1	2357 2	Y	-0-			-0-
							25 4						
10		T. A.	3128	-0-	3128	6195	693 1	2419 2	Y	-0-			-0-
							16 4						
11		9549 X	3354	-0-	-6195	-0-	600 1	2735 2	Y	-0-			-0-
							19 4						
*12		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	853 1	2114 2	Y	-0-			-0-
							30 4						
TOTAL GAS PROD:			32,856	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	4944 - 4952	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID ->	165353	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4656 - 4708		
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-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631 - 4685		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904 - 4916		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842		
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-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790		
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-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684		
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-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858 - 4870		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738 - 4751		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID ->	165935	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4880 -	4885		
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	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID ->	166160	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4684 -	4740
01	2604 X	1969	-0-	-635	-0-	365	1	1586	2	Y	-0-	-0-
						18	4					
02	2352 X	1437	-0-	-915	-0-	286	1	1136	2	Y	-0-	-0-
						15	4					
03	2604 X	1548	-0-	-1056	-0-	336	1	1211	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
04	2310 X	1235	-0-	-1075	-0-	281	1	953	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
05	2170 X	1110	-0-	-1060	-0-	278	1	820	2	Y	-0-	-0-
						12	4					
06	1920 X	1150	-0-	-770	-0-	281	1	865	2	Y	-0-	-0-
						4	4					
07	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	417	1	1345	2	Y	-0-	-0-
						20	4					
08	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	547	1	1570	2	Y	-0-	-0-
						10	4					
09	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	444	1	1530	2	Y	-0-	-0-
						16	4					
10	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	430	1	1499	2	Y	-0-	-0-
						10	4					
11	2070 X	1970	-0-	-100	-0-	352	1	1607	2	Y	-0-	-0-
						11	4					
12	2139 X	1865	-0-	-274	-0-	531	1	1315	2	Y	-0-	-0-
						19	4					
TOTAL GAS PROD:		20,122				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	166286	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 4756 -	4958
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID ->	166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4720 -	4772		
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	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	166345	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 4796 -	4808	
01	3131 X	2642	-0-	-489	-0-	489	1	2130	2	Y	-0-	-0-	
						23	4						
02	2828 X	2012	-0-	-816	-0-	400	1	1590	2	Y	-0-	-0-	
						22	4						
03	3131 X	2504	-0-	-627	-0-	544	1	1959	2	Y	-0-	-0-	
						1	4						
04	2970 X	2158	-0-	-812	-0-	490	1	1665	2	Y	-0-	-0-	
						3	4						
05	2790 X	1864	-0-	-926	-0-	467	1	1377	2	Y	-0-	-0-	
						20	4						
06	2550 X	2001	-0-	-549	-0-	489	1	1505	2	Y	-0-	-0-	
						7	4						
07	2511 X	2339	-0-	-172	-0-	547	1	1765	2	Y	-0-	-0-	
						27	4						
08	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	652	1	1874	2	Y	-0-	-0-	
						12	4						
09	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	533	1	1833	2	Y	-0-	-0-	
						20	4						
10	2325 X	2259	-0-	-66	-0-	501	1	1746	2	Y	-0-	-0-	
						12	4						
11	2460 X	2294	-0-	-166	-0-	410	1	1871	2	Y	-0-	-0-	
						13	4						
12	2542 X	2155	-0-	-387	-0-	613	1	1520	2	Y	-0-	-0-	
						22	4						
TOTAL GAS PROD:		27,152				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1941		RRCID -> 166840	COMPL. DATE 10/04/2000	TOTAL DEPTH 5141	PERF. 4752	-	4798				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	3404	-0-	-657	-0-	631	1	2743	2	Y	-0-		-0-
						30	4						
02	3668 X	2986	-0-	-682	-0-	594	1	2360	2	Y	-0-		-0-
						32	4						
03	4061 X	3300	-0-	-761	-0-	716	1	2582	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
04	3570 X	2858	-0-	-712	-0-	649	1	2206	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
05	3410 X	2708	-0-	-702	-0-	678	1	2001	2	Y	-0-		-0-
						29	4						
06	3300 X	2753	-0-	-547	-0-	672	1	2072	2	Y	-0-		-0-
						9	4						
07	3317 X	2724	-0-	-593	-0-	637	1	2056	2	Y	-0-		-0-
						31	4						
08	3286 X	3227	-0-	-59	-0-	829	1	2382	2	Y	-0-		-0-
						16	4						
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	685	1	2357	2	Y	-0-		-0-
						25	4						
10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	694	1	2419	2	Y	-0-		-0-
						16	4						
11	3120 X	3035	-0-	-85	-0-	543	1	2475	2	Y	-0-		-0-
						17	4						
12	3224 X	2664	-0-	-560	-0-	758	1	1879	2	Y	-0-		-0-
						27	4						
TOTAL GAS PROD:		35,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2924		RRCID -> 167207	COMPL. DATE 02/18/1998	TOTAL DEPTH 5131	PERF. 4726	-	4774				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2087	-0-	-548	-0-	387	1	1681	2	Y	-0-		-0-
						19	4						
02	2268 X	1803	-0-	-465	-0-	359	1	1425	2	Y	-0-		-0-
						19	4						
03	2511 X	1972	-0-	-539	-0-	428	1	1543	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
04	2220 X	1703	-0-	-517	-0-	387	1	1314	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	2077 X	1696	-0-	-381	-0-	425	1	1253	2	Y	-0-		-0-
						18	4						
06	2010 X	1641	-0-	-369	-0-	401	1	1235	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
07	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	507	1	1637	2	Y	-0-		-0-
						25	4						
08	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	664	1	1905	2	Y	-0-		-0-
						13	4						
09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	548	1	1886	2	Y	-0-		-0-
						20	4						
10	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	554	1	1934	2	Y	-0-		-0-
						13	4						
11	2490 X	2428	-0-	-62	-0-	434	1	1980	2	Y	-0-		-0-
						14	4						
12	2573 X	2318	-0-	-255	-0-	659	1	1635	2	Y	-0-		-0-
						24	4						
TOTAL GAS PROD:		25,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID ->	167255	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	5127	PERF.	3635 - 4015	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-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-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID ->	167257	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	4808 - 4858
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID ->	167258	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF.	4796 - 4804
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE		//CONT.//	20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//	215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:	3911	RRCID ->	167444	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4698 - 4736		
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-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #:	2906	RRCID ->	167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4722 - 4820		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #:	3704	RRCID ->	167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738 - 4770		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID ->	167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722 - 4734		
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-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798 - 4844		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928 - 4933		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF.	4813 - 4824		
M	ALLOW CODE	GAS 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-						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID ->	168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF.	4844 - 4860	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID ->	168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4890 - 4896	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID ->	168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4612 - 4662		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID ->	168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4638 - 4690	
01	2449 X	1746	-0-	-703	-0-	324	1	1407	2	Y	-0-	
						15	4					
02	2212 X	1373	-0-	-839	-0-	273	1	1085	2	Y	-0-	
						15	4					
03	2449 X	1518	-0-	-931	-0-	330	1	1187	2	Y	-0-	
						1	4					
04	2160 X	1315	-0-	-845	-0-	299	1	1014	2	Y	-0-	
						2	4					
05	1829 X	1309	-0-	-520	-0-	328	1	967	2	Y	-0-	
						14	4					
06	1680 X	1266	-0-	-414	-0-	309	1	953	2	Y	-0-	
						4	4					
07	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	494	1	1597	2	Y	-0-	
						24	4					
08	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	662	1	1900	2	Y	-0-	
						13	4					
09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	548	1	1886	2	Y	-0-	
						20	4					
10	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	555	1	1935	2	Y	-0-	
						13	4					
11	2490 X	2428	-0-	-62	-0-	434	1	1980	2	Y	-0-	
						14	4					
12	2573 X	2131	-0-	-442	-0-	606	1	1503	2	Y	-0-	
						22	4					
TOTAL GAS PROD:		22,733				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID ->	168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5036 - 5040	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	168787	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4683 - 4727
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	335	1	1456	2	Y	-0-	-0-
						16	4					
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	404	1	1604	2	Y	-0-	-0-
						22	4					
03	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	487	1	1756	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
04	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	441	1	1500	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
05	2263 X	1935	-0-	-328	-0-	484	1	1430	2	Y	-0-	-0-
						21	4					
06	2190 X	1872	-0-	-318	-0-	457	1	1409	2	Y	-0-	-0-
						6	4					
07	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	565	1	1825	2	Y	-0-	-0-
						28	4					
08	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	737	1	2117	2	Y	-0-	-0-
						14	4					
09	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	609	1	2094	2	Y	-0-	-0-
						23	4					
10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	617	1	2151	2	Y	-0-	-0-
						14	4					
11	2790 X	2779	-0-	-11	-0-	497	1	2266	2	Y	-0-	-0-
						16	4					
12	2883 X	2624	-0-	-259	-0-	746	1	1851	2	Y	-0-	-0-
						27	4					
TOTAL GAS PROD:		28,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID ->	169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	4819 - 4854
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-						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID ->	169202	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4968 - 4974
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-						

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817 - 4828	
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-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847 - 4856	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837		
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-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID ->	170102	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4806 - 4815	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	170103	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF.	4777 - 4821	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID ->	170147	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4646 - 4702	
01	837 N	607	-0-	-230	-0-	113	1	489	2	Y	-0-	-0-	
						5	4						
02	644 N	478	-0-	-166	-0-	95	1	378	2	Y	-0-	-0-	
						5	4						
03	651 N	528	-0-	-123	-0-	115	1	413	2	Y	-0-	-0-	
04	600 N	457	-0-	-143	-0-	104	1	352	2	Y	-0-	-0-	
						1	4						
05	527 N	455	-0-	-72	-0-	114	1	336	2	Y	-0-	-0-	
						5	4						
06	510 N	440	-0-	-70	-0-	108	1	331	2	Y	-0-	-0-	
						1	4						
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	115	1	372	2	Y	-0-	-0-	
						6	4						
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	147	1	424	2	Y	-0-	-0-	
						3	4						
09	T. A.	534	-0-	534	534	119	1	411	2	Y	-0-	-0-	
						4	4						
10	T. A.	546	-0-	546	1080	121	1	422	2	Y	-0-	-0-	
						3	4						
11	1735 X	655	-0-	-1080	-0-	117	1	534	2	Y	-0-	-0-	
						4	4						
*12	743 X	743	-0-	-0-	-0-	211	1	524	2	Y	-0-	-0-	
						8	4						
TOTAL GAS PROD:		6,510				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID ->	170294	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	5148	PERF. 4836 - 4846		
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-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3619	RRCID ->	170782	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4738 - 4743		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110	RRCID ->	170783	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	5219	PERF. 4954 - 4976		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203	RRCID ->	170785	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	5121	PERF. 4716 -	4774		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID ->	170786	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5392	PERF. 4870 -	4929	
01	527 N	404	-0-	-123	-0-	75	1	325	2	Y	-0-	-0-	
						4	4						
02	448 N	287	-0-	-161	-0-	57	1	227	2	Y	-0-	-0-	
						3	4						
03	434 N	317	-0-	-117	-0-	69	1	248	2	Y	-0-	-0-	
04	390 N	274	-0-	-116	-0-	62	1	212	2	Y	-0-	-0-	
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	68	1	202	2	Y	-0-	-0-	
						3	4						
06	300 N	264	-0-	-36	-0-	64	1	199	2	Y	-0-	-0-	
						1	4						
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	57	1	182	2	Y	-0-	-0-	
						3	4						
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	70	1	201	2	Y	-0-	-0-	
						1	4						
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	58	1	199	2	Y	-0-	-0-	
						2	4						
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	59	1	204	2	Y	-0-	-0-	
						1	4						
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	48	1	219	2	Y	-0-	-0-	
						2	4						
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	76	1	187	2	Y	-0-	-0-	
						3	4						
TOTAL GAS PROD:		3,391				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 2414		ASSOCIATED	RRCID -> 170934	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 5258	PERF. 4904 - 4910	CNTY: MONTGOMERY			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	27 1	115 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	50 1	198 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	60 1	217 2	Y	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	55 1	185 2	Y	-0-			-0-
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	60 1	176 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	56 1	174 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	58 1	187 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	74 1	212 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	61 1	210 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	62 1	215 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	47 1	213 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	76 1	187 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
TOTAL GAS PROD:		2,994				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 802		RRCID -> 171928	COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL DEPTH 5060	PERF. 4842 - 4862
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-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3910		RRCID -> 171957	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4714 - 4770
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-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2114	RRCID ->	172148	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4796 - 4850		
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-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838 - 4846		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 4738		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796		
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-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708		
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-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678		
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 - 4884		
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-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931 - 4936		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF.	4712 - 4760		
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	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID ->	182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	4594 - 4604	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID ->	276469	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5076 - 5083	
01	992 N	725	-0-	-267	-0-	134	1	584	2	Y	-0-	-0-	
						7	4						
02	840 N	461	-0-	-379	-0-	92	1	364	2	Y	-0-	-0-	
						5	4						
03	837 N	324	-0-	-513	-0-	70	1	254	2	Y	-0-	-0-	
04	690 N	457	-0-	-233	-0-	104	1	353	2	Y	-0-	-0-	
05	496 N	433	-0-	-63	-0-	109	1	319	2	Y	-0-	-0-	
						5	4						
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	108	1	332	2	Y	-0-	-0-	
						1	4						
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	114	1	369	2	Y	-0-	-0-	
						6	4						
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	143	1	409	2	Y	-0-	-0-	
						3	4						
09	T. A.	378	-0-	378	378	85	1	290	2	Y	-0-	-0-	
						3	4						
10	T. A.	484	-0-	484	862	107	1	374	2	Y	-0-	-0-	
						3	4						
11	T. A.	1167	-0-	1167	2029	208	1	953	2	Y	-0-	-0-	
						6	4						
12	T. A.	1473	-0-	1473	3502	419	1	1040	2	Y	-0-	-0-	
						14	4						
TOTAL GAS PROD:		7,387				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.// 20211 001		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4033		RRCID -> 276470	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH	5092	PERF. 4794	-	4849		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	856	-0-	-446	-0-	158 1	690 2	Y	-0-			-0-
						8 4						
02	1064 N	426	-0-	-638	-0-	85 1	337 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
03	1085 N	441	-0-	-644	-0-	96 1	345 2	Y	-0-			-0-
04	840 N	423	-0-	-417	-0-	96 1	326 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	465 N	408	-0-	-57	-0-	102 1	302 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
06	420 N	380	-0-	-40	-0-	93 1	286 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	434 N	266	-0-	-168	-0-	62 1	201 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
08	403 N	287	-0-	-116	-0-	74 1	212 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	390 N	209	-0-	-181	-0-	47 1	160 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	58 1	201 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	47 1	212 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	71 1	175 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
TOTAL GAS PROD:		4,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 279618	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 4914	-	4942	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 281167	COMPL. DATE 11/19/2015	TOTAL DEPTH	5231	PERF. 4830	-	4856	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263							
HOOPER, FANNIE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 165771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4736 - 4833	
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	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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOOPER, FANNIE -A-				WELL #: 8	RRCID -> 165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4747 - 4830	
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOOPER, FANNIE				WELL #: 3	RRCID -> 270422	COMPL. DATE 07/15/2020	TOTAL DEPTH	5019	PERF. 3086 - 3118		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY #32 UNIT		20211 085 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #:	32	RRCID ->	176858	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	2994 - 3028	
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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, H. N.		20211 085 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #:	46	RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3620 - 3750	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DOBBINS, C. L.		20211 085 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #:	104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF.	3482 - 3572	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC MADELEY AA & DA		//CONT.// //CONT.//	20211 085 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY						
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 #: 111P RRCID -> 196187 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3578 - 3588												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RHODES, W. S.		WELL #:	16	RRCID ->	203229	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131	PERF.	3475 - 3479	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOBBINS, C. L.		WELL #:	9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	2755 - 2759	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC PERRY HEIRS		//CONT.// 20211 085 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
		WELL #: 1		RRCID -> 226534		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 5120 PERF. 2977 - 2980								
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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHEELER OPERATING CORPORATION DUNN "A"		914263		WELL #: 3		RRCID -> 201554		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 5164 PERF. 3348 - 3352						
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	4	N	-0-		-0-					
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	4	N	-0-		-0-					
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	4	N	-0-		-0-					
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	4	N	-0-		-0-					
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-					
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-					
07	11 N	-0-	-0-	-11	-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:		44				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUNN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205460		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3252 - 3262								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-					
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-					
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOOREHEAD, A.		20211 087 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
		WELL #:	2	RRCID ->	187924	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	5157	PERF.	1404 - 1418		
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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MADELEY, AA & DA		20211 087 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
		WELL #:	32	RRCID ->	194602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	1534 - 1568		
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-	3770				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MADELEY, AA & DA		20211 087 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
		WELL #:	108P	RRCID ->	195229	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	1921	PERF.	1451 - 1457		
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-					

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
MADELEY, AA & DA		WELL #:		104P	RRCID ->	195362	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1203 - 1490				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MADELEY, AA & DA		WELL #:		110P	RRCID ->	195368	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	1710	PERF. 913 - 1025				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	3516	-0-	3516	3516	629	1	2867	2	Y	-0-				
						20	4								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3516					Y	-0-				
TOTAL GAS PROD:		3,516				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MADELEY, AA & DA		WELL #:		109P	RRCID ->	195370	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1430 - 1751				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	978 - 992	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MADELEY, AA & DA		WELL #:		114P	RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF.	1816 - 1904	
01	155 X	106	-0-	-49	-0-	20	1	85	2	Y	-0-	-0-	
						1	4						
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	17	1	66	2	Y	-0-	-0-	
						1	4						
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	20	1	72	2	Y	-0-	-0-	
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	18	1	62	2	Y	-0-	-0-	
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	20	1	59	2	Y	-0-	-0-	
						1	4						
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	19	1	58	2	Y	-0-	-0-	
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	20	1	65	2	Y	-0-	-0-	
						1	4						
08	3100 N	4355	-0-	1255	1255	1119	1	3215	2	Y	-0-	-0-	
						21	4						
09	T. A.	5673	-0-	5673	6928	1267	1	4359	2	Y	-0-	-0-	
						47	4						
10	T. A.	4371	-0-	4371	11299	969	1	3379	2	Y	-0-	-0-	
						23	4						
11	15453 X	4154	-0-	-11299	-0-	743	1	3388	2	Y	-0-	-0-	
						23	4						
*12	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	1104	1	2737	2	Y	-0-	-0-	
						39	4						
TOTAL GAS PROD:		23,038				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MADELEY, AA & DA		WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	950 - 960	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:	104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	903 - 1440				
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-							

AMERICAN NAT'L BANK		WELL #:	2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1386 - 1398				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:	1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF.	978 - 1518				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY, E.		//CONT.// //CONT.//	20211 087 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY										
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 #: 34		RRCID -> 197037	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1213	-	1218							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOBBINS, C. L.		WELL #:	4	RRCID -> 197853	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH 5139	PERF. 2912	-	2915							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:	39	RRCID -> 197855	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 905	-	911							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC DOBBINS, C. L.		//CONT.// //CONT.//	20211 087 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY										
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 #: 8		RRCID -> 198709	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 926	-	934							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOODY, E.				WELL #: 32	RRCID -> 203954	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 4083	PERF. 524	-	679						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOODY, E.				WELL #: 7	RRCID -> 214533	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH 5117	PERF. 1268	-	1272						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC LEWIS, J. W. "A"		//CONT.// //CONT.//	20211 087 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-									

DOBBINS, C. L.		WELL #:	13	RRCID ->	288612	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	2798	-	2812				
01	1829 X	1442	-0-	-387	-0-	267	1	1162	2	N	-0-		-0-				
						13	4										
02	1652 X	1135	-0-	-517	-0-	225	1	898	2	N	-0-		-0-				
						12	4										
03	1829 X	1254	-0-	-575	-0-	272	1	981	2	N	-0-		-0-				
						1	4										
04	1620 X	1086	-0-	-534	-0-	247	1	837	2	N	-0-		-0-				
						2	4										
05	1519 X	1081	-0-	-438	-0-	271	1	798	2	N	-0-		-0-				
						12	4										
06	1410 X	1046	-0-	-364	-0-	255	1	787	2	N	-0-		-0-				
						4	4										
07	1271 X	1171	-0-	-100	-0-	274	1	884	2	N	-0-		-0-				
						13	4										
08	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	350	1	1005	2	N	-0-		-0-				
						7	4										
09	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	289	1	996	2	N	-0-		-0-				
						10	4										
10	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	293	1	1021	2	N	-0-		-0-				
						7	4										
11	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	237	1	1081	2	N	-0-		-0-				
						8	4										
12	1364 X	1265	-0-	-99	-0-	360	1	892	2	N	-0-		-0-				
						13	4										
TOTAL GAS PROD:		14,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE		914263 WELL #:	1	RRCID ->	182313	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	5145	PERF.	4875	-	4883
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263											
HOOPER, FANNIE		WELL #:		4	RRCID -> 184390	COMPL. DATE 07/15/2020	TOTAL DEPTH 5136	PERF. 4776	- 4786						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-									

HOOPER, FANNIE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 194086	COMPL. DATE 09/18/2002	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 1704	- 1720						
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-									

DUNN -A-		WELL #:		1A	RRCID -> 195314	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL DEPTH 1670	PERF. 1443	- 1447						
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4				N	-0-				-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4				N	-0-				-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4				N	-0-				-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4				N	-0-				-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-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:		32		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263								
HOOPER, FANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	197380	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	5155	PERF. 1744 - 1776	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DUNN "B"		WELL #:		5	RRCID ->	211960	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3483	PERF. 1186 - 1190	
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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 4				N	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 4				N	-0-	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 4				N	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 4				N	-0-	-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-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:		36				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DUNN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	215077	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	1822	PERF. 1724 - 1728	
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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 4				N	-0-	78
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 4				N	-0-	78
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 4				N	-0-	78
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 4				N	-0-	78
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	78
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	78
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	78
TOTAL GAS PROD:		48				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263										
DUNN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	215906	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF.	1380 -	1384	
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		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 4			N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 4			N	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 4			N	-0-			-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 4			N	-0-			-0-
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
06		13 N	-0-	-0-	-13	-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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			52				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)				20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
KEYSTONE		WELL #:		1	RRCID ->	265250	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	9560 -	9586
01	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	310 1	9344 2	N	54	4 8			189
02	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	232 1	6657 2	N	48	177 1	2 8		58
03	10664 X	7408	-0-	-3256	-0-	298 1	7059 2	N	46				104
04	10320 X	9674	-0-	-646	-0-	294 1	9327 2	N	48	5 8			147
05	19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	310 1	19532 2	N	117	179 1	8 8		77
06	20776 X	20776	-0-	-0-	-0-	297 1	20365 2	N	104	7 8			174
07	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	273 1	17864 2	N	97	175 1	11 8		85
08	19846 X	19846	-0-	-0-	-0-	310 1	19418 2	N	107	8 8			184
09	17305 X	17305	-0-	-0-	-0-	298 1	16904 2	N	94	182 1	9 8		87
10	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-	103 9			N	NO RPT			87
11	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-				N	NO RPT			87
12	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-				N	NO RPT			87
TOTAL GAS PROD:			129,879				TOTAL CONDENSATE PROD:			715			

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 43	RRCID -> 111707	COMPL. DATE 06/02/1984	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9596	-	9662	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	829 1	3607 2	Y	-0-		-0-
						40 4					
02	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	800 1	3179 2	Y	-0-		-0-
						43 4					
03	5270 X	3739	-0-	-1531	-0-	812 1	2925 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
04	4320 X	3962	-0-	-358	-0-	900 1	3057 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
05	4464 X	1540	-0-	-2924	-0-	386 1	1137 2	Y	-0-		-0-
						17 4					
06	4320 X	3537	-0-	-783	-0-	864 1	2661 2	Y	-0-		-0-
						12 4					
07	4464 X	3074	-0-	-1390	-0-	719 1	2320 2	Y	-0-		-0-
						35 4					
08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	1135 1	3257 2	Y	-0-		-0-
						22 4					
09	3960 X	1645	-0-	-2315	-0-	367 1	1264 2	Y	-0-		-0-
						14 4					
10	3658 X	1290	-0-	-2368	-0-	286 1	997 2	Y	-0-		-0-
						7 4					
11	4260 X	2086	-0-	-2174	-0-	373 1	1701 2	Y	-0-		-0-
						12 4					
12	4402 X	2218	-0-	-2184	-0-	631 1	1565 2	Y	-0-		-0-
						22 4					
TOTAL GAS PROD:		36,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOORE, H. N.		WELL #: 66		RRCID -> 118245	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 9439	-	9472	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KEYSTONE MILLS CO.		WELL #: 46		RRCID -> 190753	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 10020	-	10632	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	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-				

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
KEYSTONE MILLS		WELL #:		47	RRCID ->	193632	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	13750	PERF.10045	- 11800	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5301 X	5042	-0-	-259	-0-	934 1	4063 2	Y	-0-			-0-
							45 4						
02		4788 X	4380	-0-	-408	-0-	871 1	3462 2	Y	-0-			-0-
							47 4						
03		5177 X	4112	-0-	-1065	-0-	893 1	3217 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
04		4980 X	4211	-0-	-769	-0-	957 1	3249 2	Y	-0-			-0-
							5 4						
05		5146 X	1492	-0-	-3654	-0-	374 1	1102 2	Y	-0-			-0-
							16 4						
06		4890 X	3532	-0-	-1358	-0-	863 1	2658 2	Y	-0-			-0-
							11 4						
07		4836 X	3095	-0-	-1741	-0-	723 1	2337 2	Y	-0-			-0-
							35 4						
08		7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	2046 1	5875 2	Y	-0-			-0-
							39 4						
09		7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	1689 1	5810 2	Y	-0-			-0-
							63 4						
10		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	896 1	3124 2	Y	-0-			-0-
							21 4						
11		6060 X	5249	-0-	-811	-0-	939 1	4281 2	Y	-0-			-0-
							29 4						
*12		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	1928 1	4778 2	Y	-0-			-0-
							69 4						
TOTAL GAS PROD:		57,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, H. N.		WELL #:		68	RRCID ->	197585	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12038	- 12602
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		45	RRCID ->	203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13194	PERF.10503 - 10872		
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	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	47	1	170	2	Y	-0-		-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	61	1	209	2	Y	-0-		-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	42	1	125	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
06	180 N	12	-0-	-168	-0-	3	1	9	2	Y	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-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:		668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, H. N.		WELL #:		67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269	PERF.11858 - 11874		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056 - 10709		
KEYSTONE MILLS		3W											
01	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	403	1	5318	2	N	94		202
						103	9						
02	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	364	1	4796	2	N	8	175 1	35
						9	9						
03	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	403	1	6876	2	N	13		48
						14	9						
04	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	390	1	6271	2	N	13		61
						14	9						
05	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	390	1	7161	2	N	17		78
						19	9						
06	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	390	1	5351	2	N	17		95
						19	9						
07	7285 X	6315	-0-	-970	-0-	403	1	5900	2	N	11		106
						12	9						
08	7285 X	7089	-0-	-196	-0-	403	1	6671	2	N	14		120
						15	9						
09	7290 X	7280	-0-	-10	-0-	390	1	6881	2	N	8		128
						9	9						
10	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	390	1	7306	2	N	17		145
						19	9						
*11	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	390	1	6180	2	N	12		157
						13	9						
12	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT		157
TOTAL GAS PROD:		73,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		224							

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				834487								
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		2 W	RRCID -> 075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632 - 9644		
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-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	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	H15	VIOL	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-			

CONROE, NORTH (9,250)				20213 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
F.I.G. ENERGY, LLC				257281								
HUTCHINS-SEALY		WELL #:		1B	RRCID -> 178320	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9562 - 9770		
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	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	H15	VIOL	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-			

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)				20213 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
F.I.G. ENERGY, LLC				257281								
HUTCHINS-SEALY		WELL #:		2B	RRCID -> 196459	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	13550	PERF.10606 - 10612		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	H15	VIOL	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-			

CONSTITUTION (WESTBURY)		20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
APACHE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179420		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KOLANDER		WELL #: 1		RRCID -> 184334		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-								

PAGGI GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200276		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 15239 PERF.14148 - 14283								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-								

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.// 20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
PAGGI GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 206205		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALTER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 260140		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206								
01	5456 X	5204	-0-	-252	-0-	920	1	3569	2	N	650	671	1			186
						715	9									
02	4928 X	4749	-0-	-179	-0-	549	1	3693	2	N	461	370	1			277
						507	9									
03	5053 X	4744	-0-	-309	-0-	446	1	3768	2	N	482	553	1			206
						530	9									
04	5040 X	4419	-0-	-621	-0-	779	1	3027	2	N	557	493	1			270
						613	9									
05	5270 X	3970	-0-	-1300	-0-	841	1	2557	2	N	520	549	1			241
						572	9									
06	5100 X	3813	-0-	-1287	-0-	764	1	2478	2	N	519	478	1			282
						571	9									
07	5270 X	4177	-0-	-1093	-0-	869	1	2580	2	N	662	680	1			264
						728	9									
08	4743 X	2584	-0-	-2159	-0-	393	1	1817	2	N	340	183	1			421
						374	9									
09	4410 X	4380	-0-	-30	-0-	758	1	2945	2	N	615	784	1			252
						677	9									
10	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	896	1	2854	2	N	628	701	1			179
						691	9									
11	4050 X	2190	-0-	-1860	-0-	774	1	1050	2	N	333	132	1			380
						366	9									
12	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					380
TOTAL GAS PROD:		44,671				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,767								

KOLANDER		WELL #: 2		RRCID -> 264831		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-								

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WALTER CO.		WELL #:		2	RRCID ->	271201	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	15248	PERF.14792	- 14806
M O	ALLOW CODE	GAS 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	124 X	95	-0-	-29	-0-	1	1	4	2	N	82	240
						90	9					
02	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	121	1	812	2	N	106	168
						117	9					
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	74	1	627	2	N	17	185
						19	9					
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	142	1	552	2	N	104	230
						114	9					
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	101	1	305	2	N	132	184
						145	9					
06	540 N	487	-0-	-53	-0-	107	1	347	2	N	30	148
						33	9					
07	558 N	455	-0-	-103	-0-	106	1	315	2	N	31	163
						34	9					
08	558 N	176	-0-	-382	-0-	31	1	144	2	N	1	164
						1	9					
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	178	1	691	2	N	95	148
						105	9					
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	100	1	317	2	N	85	233
						94	9					
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	118	1	159	2	N	39	219
						43	9					
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT	219
TOTAL GAS PROD:		6,147				TOTAL CONDENSATE PROD:				722		

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		1	RRCID ->	195391	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14380	- 14395
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226540	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.14062	- 14082
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	156
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	192
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				220		

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
MANESS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	235469	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13976 - 13986		
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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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:		-0-						

MANESS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257758	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	14172	PERF.	14090 - 14100		
01	2759 X	1878	-0-	-881	-0-	828	1	497	3	N	503	364	1	270
						553	9							
02	2492 X	1345	-0-	-1147	-0-	682	1	255	3	N	371	361	1	280
						408	9							
03	2759 X	2051	-0-	-708	-0-	901	1	560	3	N	536	362	1	454
						590	9							
04	2670 X	2383	-0-	-287	-0-	861	1	966	3	N	505	738	1	221
						556	9							
05	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	916	1	1108	3	N	552	354	1	419
						607	9							
06	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	899	1	849	3	N	523	729	1	213
						575	9							
07	2449 N	2332	-0-	-117	-0-	915	1	858	3	N	508	359	1	362
						559	9							
08	2635 N	2391	-0-	-244	-0-	929	1	899	3	N	512	365	1	509
						563	9							
09	2310 N	2178	-0-	-132	-0-	887	1	806	3	N	441	727	1	223
						485	9							
10	2325 N	2059	-0-	-266	-0-	927	1	659	3	N	430	371	1	282
						473	9							
11	2310 N	1958	-0-	-352	-0-	869	1	662	3	N	388	368	1	302
						427	9							
12	2263 N	1953	-0-	-310	-0-	909	1	626	3	N	380	362	1	320
						418	9							
TOTAL GAS PROD:		25,482				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,649						

WALL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260040	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14182 - 14190		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
MANESS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	262476	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	14225	PERF.14010 - 14488
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-		79
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HARDER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213244	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	16961	PERF. 4440 - 4470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HARDER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213244	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	16961	PERF. 4440 - 4470
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-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 287484	COMPL. DATE 04/24/2019	TOTAL DEPTH 15539	PERF.12374	- 12538				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			178
02	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	235	1	1581	2	N	222	181 1	219
						244	9						
03	3100 N	5127	-0-	2027	2027	518	1	4377	2	N	211	183 1	247
						232	9						
04	2387 N	360	-0-	-2027	-0-	73	1	284	2	N	3	185 1	65
						3	9						
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	74	1	226	2	N	19		84
						21	9						
06	180 X	116	-0-	-64	-0-	27	1	87	2	N	2		86
						2	9						
07	231 X	231	-0-	-0-	-0-	52	1	154	2	N	23	8 1	101
						25	9						
08	186 X	156	-0-	-30	-0-	28	1	128	2	N	-0-		101
09	180 X	173	-0-	-7	-0-	34	1	133	2	N	5	7 1	99
						6	9						
10	186 X	154	-0-	-32	-0-	36	1	117	2	N	1		100
						1	9						
11	415 X	415	-0-	-0-	-0-	173	1	235	2	N	6		106
						7	9						
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		106
TOTAL GAS PROD:		9,113				TOTAL CONDENSATE PROD:		492					

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 288464	COMPL. DATE 09/05/2019	TOTAL DEPTH 15507	PERF.12592	- 12680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	37	-0-	-25	-0-	6	1	25	2	N	5		177
						6	9						
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		177
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	3		180
						3	9						
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	N	13		193
						14	9						
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	N	4		197
						4	9						
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		197
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	5	1	15	2	N	17	1 1	213
						19	9						
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		213
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		213
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	2	N	-0-		213
										N	-0-		213
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		213
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		213
TOTAL GAS PROD:		334				TOTAL CONDENSATE PROD:		42					

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462								
DU JAY, JOYCE				WELL #: 1	RRCID -> 187477	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 13506	PERF.13056 - 13176				
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		4371 X	3883	-0-	-488	-0-	800 1	2476 2	N	552	526 1	7318
							607 9					
02		3808 X	3483	-0-	-325	-0-	1011 1	1914 2	N	507	527 1	7298
							558 9					
03		4371 X	3423	-0-	-948	-0-	373 1	2463 2	N	534	533 1	7299
							587 9					
04		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	1752 1	2152 2	N	455	515 1	7239
							501 9					
05		4278 X	3824	-0-	-454	-0-	1335 1	1982 2	N	461	433 1	7267
							507 9					
06		3750 X	3414	-0-	-336	-0-	882 1	2095 2	N	397	430 1	7234
							437 9					
07		3844 X	3549	-0-	-295	-0-	1059 1	2004 2	N	442	347 1	7329
							486 9					
*08		4371 X	1469	-0-	-2902	-0-	764 2	705 9	N	641	522 1	176
							764 2	375 9	N	341	354 1	163
09		4230 X	1139	-0-	-3091	-0-	10412 1	2062 2	N	323	387 1	99
							355 9					
10		12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	401 1	767 2	N	477	357 1	219
							525 9					
11		3480 X	1709	-0-	-1771	-0-	403 1	702 2	N	340	403 1	156
							374 9					
12		3596 X	1498	-0-	-2098	-0-						
TOTAL GAS PROD:			44,625	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,470					

VESTIGE ENERGY, LLC		884807		EPPIE		WELL #: 1	RRCID -> 262236	COMPL. DATE 09/03/2010	TOTAL DEPTH 14900	PERF.15159 - 15170		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TURNER-BOGAN			20255 700 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
			WELL #:	1ST	RRCID ->	233770	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	14762	PERF.15025	- 15037		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
01		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	310 1	6225 2	Y	757	734 1	3 8		304
							833 9							
02		6300 X	3836	-0-	-2464	-0-	204 1	3196 2	Y	396	556 1	2 8		142
							436 9							
03		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	310 1	6449 2	Y	725	539 1	2 8		326
							798 9							
04		6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	300 1	5932 2	Y	653	724 1	3 8		252
							718 9							
05		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	310 1	5974 2	Y	645	535 1	3 8		359
							710 9							
06		6660 X	6347	-0-	-313	-0-	300 1	5394 2	Y	594	717 1	1 8		235
							653 9							
07		6882 X	6208	-0-	-674	-0-	307 1	5301 2	Y	545	529 1	6 8		245
							600 9							
08		6882 X	6274	-0-	-608	-0-	310 1	5364 2	Y	545	680 1	3 8		107
							600 9							
09		5640 X	5321	-0-	-319	-0-	300 1	4905 2	Y	105	188 1	2 8		22
							116 9							
10		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT				22
11		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-			Y	NO RPT				22
12		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT				22
TOTAL GAS PROD:			56,855				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,965				

TURNER-BOGAN			WELL #:		2	RRCID ->	262085	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	15463	PERF.14896	- 15038
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DELQ PR		-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	14B2 EXT		-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-			

HILCORP ENERGY COMPANY DEAN			386310		WELL #:		1	RRCID ->	257676	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	16055	PERF.15679	- 15731
01	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
02	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
03	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COOLEY (MEEK SAND)		20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
FOSSIL OIL OPERATING, LLC		278838												
HORELICA UNIT "A"		WELL #:		RRCID -> 176224		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490						
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019														

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

HORELICA UNIT "A"		WELL #:		RRCID -> 244805		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2019 - P/A 11/05/2019														

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

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 118957		COMPL. DATE 10/26/1985		TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560						
AYLOR "A"		WELL #:												
01	51084 X	51084	-0-	-0-	-0-	4618	1	45947	2	Y	472	470	1	144
						519	9							
02	44072 X	31385	-0-	-12687	-0-	2820	1	28222	2	Y	312	341	1	115
						343	9							
03	53572 X	53572	-0-	-0-	-0-	5279	1	47724	2	Y	517	508	1	124
						569	9							
04	47220 X	46278	-0-	-942	-0-	4808	1	40847	2	Y	566	496	1	194
						623	9							
05	52550 X	52550	-0-	-0-	-0-	4951	1	46897	2	Y	638	531	1	301
						702	9							
06	47678 X	47678	-0-	-0-	-0-	4196	1	42913	2	Y	517	568	1	250
						569	9							
07	50202 X	50202	-0-	-0-	-0-	4499	1	45069	2	Y	576	563	1	263
						634	9							
08	53568 X	52045	-0-	-1523	-0-	4559	1	46913	2	Y	521	590	1	194
						573	9							
09	50850 X	45895	-0-	-4955	-0-	4056	1	41297	2	Y	493	404	1	283
						542	9							
10	53076 X	53076	-0-	-0-	-0-	4496	1	47966	2	Y	558	614	1	227
						614	9							
11	50755 X	50755	-0-	-0-	-0-	4177	1	45949	2	Y	572	537	1	262
						629	9							
12	52049 X	NO RPT	-0-	-52049	-0-					Y	NO RPT			262

TOTAL GAS PROD: 534,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,742

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 1		RRCID -> 123821		COMPL. DATE 03/24/1987		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13144 - 13343	
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		52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-	186
02		56 N	9	-0-	-47	-0-	1	1	8	2	N	-0-	186
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	186
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	186
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	N	2	187
							2	9					
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	1	187
							1	9				1	
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	N	1	187
							1	9				1	
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	11	1	106	2	N	1	187
							1	9				1	
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	1	187
							1	9				1	
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	223	2	N	2	187
							2	9				2	
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	226	2	N	2	187
							2	9				2	
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	187
TOTAL GAS PROD:			1,251		TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 132837		COMPL. DATE 09/19/1989		TOTAL DEPTH 18248		PERF.13120 - 13756				
01	8091 X	1636	-0-	-6455	-0-	148	1	1468	2	N	18	18	1	37
						20	9							
02	7308 X	2617	-0-	-4691	-0-	233	1	2325	2	N	54	24	1	67
						59	9							
03	8091 X	7504	-0-	-587	-0-	737	1	6666	2	N	92	64	1	95
						101	9							
04	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	702	1	5966	2	N	95	63	1	127
						105	9							
05	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	543	1	5141	2	N	111	62	1	176
						122	9							
06	7260 X	5257	-0-	-2003	-0-	459	1	4693	2	N	95	47	1	224
						105	9							
07	5952 X	5214	-0-	-738	-0-	468	1	4690	2	N	51	51	1	224
						56	9							
08	5952 X	5779	-0-	-173	-0-	506	1	5209	2	N	58	54	1	228
						64	9							
09	5760 X	5188	-0-	-572	-0-	456	1	4645	2	N	79	194	1	113
						87	9							
10	5797 X	3886	-0-	-1911	-0-	330	1	3521	2	N	32	42	1	103
						35	9							
11	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	495	1	5446	2	N	103	47	1	159
						113	9							
12	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT			159
TOTAL GAS PROD:			55,714		TOTAL CONDENSATE PROD:			788						

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GRIGAR		WELL #: 1		RRCID -> 136417		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 138475		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518								
01	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					310
02	4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-					N	-0-					310
03	5022 X	547	-0-	-4475	-0-	53	1	481	2	N	12	183	1			139
						13	9									
04	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	899	1	7637	2	N	268	215	1			192
						295	9									
05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	365	1	3462	2	N	94	213	1			73
						103	9									
06	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	342	1	3491	2	N	90	35	1			128
						99	9									
07	4774 X	3585	-0-	-1189	-0-	317	1	3174	2	N	85	35	1			178
						94	9									
08	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	472	1	4857	2	N	118	222	1			74
						130	9									
09	4620 X	3621	-0-	-999	-0-	316	1	3221	2	N	76	33	1			117
						84	9									
10	4061 X	3850	-0-	-211	-0-	323	1	3443	2	N	76	37	1			156
						84	9									
11	4620 X	4395	-0-	-225	-0-	358	1	3937	2	N	91	189	1			58
						100	9									
12	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					58
TOTAL GAS PROD:		38,150				TOTAL CONDENSATE PROD:		910								

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DUSEK		WELL #: 1		RRCID -> 146060		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13047 - 13190				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7130 X	3873	-0-	-3257	-0-	350	1	3482	2	Y	37	28	1	71
						41	9							
02	6440 X	5152	-0-	-1288	-0-	463	1	4633	2	Y	51	45	1	77
						56	9							
03	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	901	1	8146	2	Y	103	128	1	52
						113	9							
04	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	840	1	7132	2	Y	92	77	1	67
						101	9							
05	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	832	1	7875	2	Y	93	90	1	70
						102	9							
06	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	782	1	7995	2	Y	93	77	1	86
						102	9							
07	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	768	1	7700	2	Y	92	83	1	95
						101	9							
08	9145 X	8567	-0-	-578	-0-	752	1	7742	2	Y	66	138	1	23
						73	9							
09	8880 X	7844	-0-	-1036	-0-	694	1	7063	2	Y	79	69	1	33
						87	9							
10	9176 X	8762	-0-	-414	-0-	744	1	7939	2	Y	72	84	1	21
						79	9							
11	8880 X	7558	-0-	-1322	-0-	624	1	6860	2	Y	67	64	1	24
						74	9							
12	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		85,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		845						

GALLIA		WELL #: 1		RRCID -> 149672		COMPL. DATE 06/24/2020		TOTAL DEPTH 13304		PERF.12550 - 13027				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13454 X	7389	-0-	-6065	-0-	666	1	6626	2	Y	88	58	1	190
						97	9							
02	12152 X	1798	-0-	-10354	-0-	162	1	1618	2	Y	16	184	1	22
						18	9							
03	7006 X	71	-0-	-6935	-0-	7	1	61	2	Y	3	5	1	20
						3	9							
04	7140 X	2182	-0-	-4958	-0-	227	1	1929	2	Y	24	18	1	26
						26	9							
05	7378 X	4581	-0-	-2797	-0-	431	1	4087	2	Y	57	41	1	42
						63	9							
06	7140 X	3983	-0-	-3157	-0-	351	1	3590	2	Y	38	34	1	46
						42	9							
07	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	446	1	4465	2	Y	51	45	1	52
						56	9							
08	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	550	1	5658	2	Y	58	56	1	54
						64	9							
09	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	430	1	4378	2	Y	82	44	1	92
						90	9							
10	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	467	1	4987	2	Y	67	53	1	106
						74	9							
11	6060 X	4872	-0-	-1188	-0-	398	1	4374	2	Y	91	41	1	156
						100	9							
12	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT			156
TOTAL GAS PROD:		46,541				TOTAL CONDENSATE PROD:		575						

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.// 386310		WELL #: 1		RRCID -> 161099		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 13577		PERF.12954 - 13423		
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	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-						

ENGELHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12798 - 13606				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRIGAR		WELL #: 2		RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13243 - 13389				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-						

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND								
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		7750 X	7117	-0-	-633	-0-	637 139 9	6341	2	Y	126	104	1	74
02		7000 X	3409	-0-	-3591	-0-	303 72 9	3034	2	Y	65	89	1	50
03		7750 X	2815	-0-	-4935	-0-	274 68 9	2473	2	Y	62	61	1	51
04		7200 X	7073	-0-	-127	-0-	732 124 9	6217	2	Y	113	91	1	73
05		7440 X	7400	-0-	-40	-0-	695 116 9	6589	2	Y	105	111	1	67
06		6900 X	3783	-0-	-3117	-0-	329 89 9	3365	2	Y	81	78	1	70
07		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	360 59 9	3606	2	Y	54	71	1	53
08		7409 X	6952	-0-	-457	-0-	607 97 9	6248	2	Y	88	87	1	54
09		7170 X	4961	-0-	-2209	-0-	435 91 9	4435	2	Y	83	69	1	68
10		7409 X	5404	-0-	-2005	-0-	456 80 9	4868	2	Y	73	86	1	55
11		6720 X	5158	-0-	-1562	-0-	420 112 9	4626	2	Y	102	82	1	75
12		6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-				Y	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:			58,097	TOTAL CONDENSATE PROD:			952							

COLONY		WELL #:	3	RRCID ->	166569	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	13774 - 13948			
01	10044 X	8855	-0-	-1189	-0-	795 157 9	7903	2	Y	143	132	1	95	
02	9072 X	5299	-0-	-3773	-0-	473 92 9	4734	2	Y	84	115	1	64	
03	9517 X	8392	-0-	-1125	-0-	824 118 9	7450	2	Y	107	106	1	65	
04	9210 X	8184	-0-	-1026	-0-	849 124 9	7211	2	Y	113	104	1	74	
05	9517 X	7579	-0-	-1938	-0-	712 117 9	6750	2	Y	106	112	1	68	
06	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	832 128 9	8505	2	Y	116	108	1	76	
07	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	609 89 9	6097	2	Y	81	96	1	61	
08	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	822 120 9	8456	2	Y	109	109	1	61	
09	9480 X	7773	-0-	-1707	-0-	684 124 9	6965	2	Y	113	91	1	83	
10	9796 X	6934	-0-	-2862	-0-	586 94 9	6254	2	Y	85	103	1	65	
11	9480 X	7677	-0-	-1803	-0-	628 138 9	6911	2	Y	125	101	1	89	
12	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-				Y	NO RPT			89	
TOTAL GAS PROD:			86,351	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,182							

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 3		RRCID -> 167434		COMPL. DATE 04/29/1999		TOTAL DEPTH 14818		PERF.14260 - 14420						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	721	1	7169	2	Y	296	245	1			126
						326	9									
02	3976 X	3900	-0-	-76	-0-	346	1	3463	2	Y	83	46	1			163
						91	9									
03	11036 X	516	-0-	-10520	-0-	43	1	392	2	Y	74	177	1			60
						81	9									
04	10680 X	98	-0-	-10582	-0-	10	1	87	2	Y	1	4	1			57
						1	9									
05	11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-					Y	-0-					57
06	7950 X	5	-0-	-7945	-0-	5	2			Y	-0-					57
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	527 X	38	-0-	-489	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					57
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					57
10	27 X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					57
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
TOTAL GAS PROD:		12,800				TOTAL CONDENSATE PROD:		454								

GRIGAR		WELL #: 3		RRCID -> 168730		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13724 - 13884						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-								

GALLIA		WELL #: 3		RRCID -> 175901		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12755 - 13276						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	23381 X	23381	-0-	-0-	-0-	2095	1	20843	2	Y	403	433	1			131
						443	9									
02	15458 X	15458	-0-	-0-	-0-	1373	1	13745	2	Y	309	282	1			158
						340	9									
03	25138 X	25138	-0-	-0-	-0-	2457	1	22208	2	Y	430	464	1			124
						473	9									
04	22039 X	22039	-0-	-0-	-0-	2282	1	19388	2	Y	335	313	1			146
						369	9									
05	23633 X	23633	-0-	-0-	-0-	2219	1	21014	2	Y	364	330	1			180
						400	9									
06	21675 X	21675	-0-	-0-	-0-	1899	1	19418	2	Y	325	282	1			223
						358	9									
07	23724 X	23724	-0-	-0-	-0-	2116	1	21200	2	Y	371	419	1			175
						408	9									
08	23941 X	23941	-0-	-0-	-0-	2086	1	21467	2	Y	353	333	1			195
						388	9									
09	22441 X	22441	-0-	-0-	-0-	1971	1	20064	2	Y	369	310	1			254
						406	9									
10	24502 X	24502	-0-	-0-	-0-	2066	1	22039	2	Y	361	465	1			150
						397	9									
11	23654 X	23654	-0-	-0-	-0-	1936	1	21305	2	Y	375	316	1			209
						413	9									
12	13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					209
TOTAL GAS PROD:		249,586				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,995								

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND			
		WELL #:	4	RRCID -> 185821	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 13972	PERF.13011	- 13458	
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	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	124 1	1231 2	Y 13	11 1 7
02	784 N	715	-0-	-69	-0-	14 9 64 1	643 2	Y 7	8 1 6
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	8 9		Y -0-	6 1 -0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y -0-	-0-
05	806 N	617	-0-	-189	-0-	58 1	552 2	Y 6	5 1 1
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	7 9 49 1	498 2	Y 5	4 1 2
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	6 9 67 1	672 2	Y 7	7 1 2
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	8 9 67 1	685 2	Y 6	7 1 1
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	7 9 47 1	473 2	Y 5	5 1 1
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	6 9 103 1	1095 2	Y 10	10 1 1
11	720 N	704	-0-	-16	-0-	11 9 58 1	639 2	Y 6	6 1 1
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	7 9		Y NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		7,199					TOTAL CONDENSATE PROD:	65	

COLONY		WELL #:	4	RRCID -> 188425	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 13805	PERF.13414	- 13588	
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	71 1	709 2	Y 26	16 1 15
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29 9 42 1	418 2	Y 16	17 1 14
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	18 9 86 1	776 2	Y 12	13 1 13
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	13 9 57 1	484 2	Y 5	14 1 4
05	465 N	50	-0-	-415	-0-	6 9 5 1	44 2	Y 1	2 1 3
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	1 9		Y -0-	3 1 -0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y -0-	-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	67 1	678 2	Y 7	5 1 2
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	8 9 48 1	515 2	Y 5	6 1 1
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	6 9 35 1	384 2	Y 60	25 1 36
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	66 9		Y NO RPT	36
TOTAL GAS PROD:		4,566					TOTAL CONDENSATE PROD:	132	

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
		WELL #: 5		RRCID -> 189099		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548				
M O	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	2449 N	1675	-0-	-774	-0-	151	1	1505	2	Y	17	15 1	83
						19	9						
02	2800 N	5583	-0-	2783	2783	498	1	4982	2	Y	94	45 1	132
						103	9						
03	11417 X	8634	-0-	-2783	-0-	841	1	7604	2	Y	172	202 1	102
						189	9						
04	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	841	1	7147	2	Y	137	76 1	163
						151	9						
05	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	664	1	6291	2	Y	75	75 1	163
						83	9						
06	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	533	1	5447	2	Y	65	55 1	173
						72	9						
07	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	634	1	6351	2	Y	84	66 1	191
						92	9						
08	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	808	1	8317	2	Y	58	205 1	44
						64	9						
09	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	737	1	7502	2	Y	82	72 1	54
						90	9						
10	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	709	1	7563	2	Y	68	82 1	40
						75	9						
11	8910 X	8739	-0-	-171	-0-	721	1	7932	2	Y	78	72 1	46
						86	9						
12	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT		46
TOTAL GAS PROD:		78,802				TOTAL CONDENSATE PROD:			930				

EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 4		RRCID -> 190143		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166				
M O	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	956	-0-	-191	-0-	86	1	859	2	Y	10	9 1	1
						11	9						
02	1036 N	479	-0-	-557	-0-	43	1	430	2	Y	5	6 1	-0-
						6	9						
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	137	1	1237	2	Y	15	13 1	2
						17	9						
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	111	1	944	2	Y	10	10 1	2
						11	9						
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	118	1	1119	2	Y	13	13 1	2
						14	9						
06	1110 X	950	-0-	-160	-0-	84	1	856	2	Y	9	9 1	2
						10	9						
07	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	109	1	1090	2	Y	12	11 1	3
						13	9						
08	1395 X	1027	-0-	-368	-0-	90	1	927	2	Y	9	10 1	2
						10	9						
09	1200 X	1164	-0-	-36	-0-	103	1	1049	2	Y	11	10 1	3
						12	9						
10	1240 X	1212	-0-	-28	-0-	103	1	1098	2	Y	10	12 1	1
						11	9						
11	1170 X	1012	-0-	-158	-0-	83	1	919	2	Y	9	9 1	1
						10	9						
12	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		11,720				TOTAL CONDENSATE PROD:			113				

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY KRISTYNIK		//CONT.//	20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
		//CONT.//	386310										
		WELL #:	1	RRCID -> 198805		COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13894 - 14039		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3255 X	3052	-0-	-203	-0-	271 1	2700 2	N	74	204 1		89	
02	2940 X	1398	-0-	-1542	-0-	81 9	1237 2	N	34	17 1		106	
03	3317 X	1881	-0-	-1436	-0-	124 1	1649 2	N	45	19 1		132	
04	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	37 9	2825 2	N	81	28 1		185	
05	3317 X	3212	-0-	-105	-0-	182 1	2858 2	N	47	33 1		199	
06	2940 X	2935	-0-	-5	-0-	50 9	2620 2	N	54	26 1		227	
07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	333 1	3018 2	N	56	202 1		81	
08	3348 X	3191	-0-	-157	-0-	89 9	2859 2	N	49	31 1		99	
09	3240 X	2894	-0-	-346	-0-	278 1	2583 2	N	52	25 1		126	
10	3379 X	3216	-0-	-163	-0-	54 9	2887 2	N	53	30 1		149	
11	3270 X	3237	-0-	-33	-0-	254 1	2906 2	N	61	26 1		184	
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	57 9		N	NO RPT			184	
TOTAL GAS PROD:		31,644				TOTAL CONDENSATE PROD:			606				

COLONY		WELL #:	5	RRCID -> 203321		COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	14200 - 14340		
01	10199 X	9648	-0-	-551	-0-	857 1	8525 2	Y	242	199 1		169	
02	9212 X	4188	-0-	-5024	-0-	266 9	3686 2	Y	122	176 1		115	
03	10199 X	83	-0-	-10116	-0-	368 1	18 2	Y	57	73 1		99	
04	9720 X	105	-0-	-9615	-0-	134 9	75 2	Y	19	44 1		74	
05	10044 X	42	-0-	-10002	-0-	2 1	26 2	Y	12	35 1		51	
06	8746 X	22	-0-	-8724	-0-	63 9	17 2	Y	3	26 1		28	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1		Y	34	27 1		35	
08	129 X	129	-0-	-0-	-0-	21 9	48 2	Y	69	45 1		59	
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	3 1		Y	-0-	59 1		-0-	
10	32 X	32	-0-	-0-	-0-	13 9	29 2	Y	-0-			-0-	
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	3 1	28 2	Y	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,280				TOTAL CONDENSATE PROD:			558				

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND										
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		7285 X	7215	-0-	-70	-0-	643 1	6396 2	Y		160	177 1				40
02		6608 X	4365	-0-	-2243	-0-	176 9	385 1	3848 2	Y	120	106 1				54
03		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	132 9	721 1	6522 2	Y	175	189 1				40
04		7080 X	6989	-0-	-91	-0-	193 9	715 1	6070 2	Y	185	142 1				83
05		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	204 9	698 1	6617 2	Y	201	165 1				119
06		7200 X	7165	-0-	-35	-0-	221 9	621 1	6353 2	Y	174	149 1				144
07		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	191 9	676 1	6770 2	Y	168	230 1				82
08		7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	185 9	673 1	6932 2	Y	151	144 1				89
09		7290 X	7240	-0-	-50	-0-	166 9	633 1	6446 2	Y	146	129 1				106
10		8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	161 9	674 1	7188 2	Y	145	201 1				50
11		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	674 1	637 1	7010 2	Y	152	125 1				77
12		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-	167 9			Y	NO RPT					77
TOTAL GAS PROD:			79,184				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,777						

COLONY		WELL #:	6	RRCID ->	203324	COMPL. DATE	05/06/2020	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	13700 - 13909					
01	11625 X	10184	-0-	-1441	-0-	905 1	9007 2	Y	247	203 1	163					
02	10080 X	5291	-0-	-4789	-0-	272 9	468 1	4680 2	Y	130	183 1	110				
03	11222 X	4832	-0-	-6390	-0-	143 9	467 1	4225 2	Y	127	119 1	118				
04	10860 X	5541	-0-	-5319	-0-	140 9	566 1	4811 2	Y	149	124 1	143				
05	11222 X	9652	-0-	-1570	-0-	164 9	904 1	8563 2	Y	168	174 1	137				
06	11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	185 9	974 1	9966 2	Y	214	183 1	168				
07	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	235 9	921 1	9233 2	Y	198	201 1	165				
08	10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	218 9	880 1	9061 2	Y	164	185 1	144				
09	11190 X	10023	-0-	-1167	-0-	180 9	876 1	8920 2	Y	206	161 1	189				
10	11563 X	9720	-0-	-1843	-0-	227 9	815 1	8689 2	Y	196	212 1	173				
11	11190 X	10472	-0-	-718	-0-	216 9	858 1	9439 2	Y	159	168 1	164				
12	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-	175 9			Y	NO RPT		164				
TOTAL GAS PROD:			97,383				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,958						

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
		WELL #:	6	RRCID ->	203777	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	13736	PERF.13435	- 13570				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10416 X	7995	-0-	-2421	-0-	715	1	7117	2	Y	148	132	1		99
02	9576 X	5269	-0-	-4307	-0-	163	9	4690	2	Y	100	121	1		78
03	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	469	1	10647	2	Y	214	182	1		110
04	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	110	9	9012	2	Y	185	159	1		136
05	10292 X	8214	-0-	-2078	-0-	1178	1	7303	2	Y	127	163	1		100
06	10800 X	10648	-0-	-152	-0-	235	9	9566	2	Y	134	141	1		93
07	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	1061	1	7230	2	Y	142	150	1		85
08	11749 X	10103	-0-	-1646	-0-	204	9	9079	2	Y	129	167	1		47
09	10650 X	8848	-0-	-1802	-0-	771	1	7934	2	Y	123	77	1		93
10	11005 X	9765	-0-	-1240	-0-	140	9	8786	2	Y	142	184	1		51
11	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	935	1	9773	2	Y	176	87	1		140
12	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-	147	9			Y	NO RPT				140
TOTAL GAS PROD:		102,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,620									

GRIGAR		WELL #:	4	RRCID ->	220336	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	13362	PERF.13481	- 13574				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	958	1	9528	2	N	105	85	1		163
02	7308 X	4865	-0-	-2443	-0-	116	9	4374	2	N	49	59	1		153
03	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	437	1	9688	2	N	107	100	1		160
04	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	54	9	9154	2	N	104	98	1		166
05	10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	1072	1	9813	2	N	110	112	1		164
06	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	118	9	8893	2	N	94	88	1		170
07	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	1078	1	10313	2	N	111	107	1		174
08	10974 X	9438	-0-	-1536	-0-	114	9	8519	2	N	83	95	1		162
09	10620 X	8944	-0-	-1676	-0-	1036	1	8056	2	N	88	79	1		171
10	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	121	9	11396	2	N	103	113	1		161
11	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	870	1	10127	2	N	100	93	1		168
12	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-	103	9			N	NO RPT				168
TOTAL GAS PROD:		111,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,054									

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRIGAR		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND		
		WELL #:	5	RRCID -> 223727	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 13707	PERF.13472	- 13632
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	504 N	504	-0-	-0-	-0-	45 1 6 9	453 2	2
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	23 1 3 9	229 2	2
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	29 1 3 9	267 2	2
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15 1 1 9	126 2	1
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20 1 2 9	191 2	1
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20 1 2 9	207 2	1
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	5 1 1 9	52 2	1
08	217 N	132	-0-	-85	-0-	12 1 1 9	119 2	1
09	240 N	117	-0-	-123	-0-	10 1 1 9	106 2	1
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20 1 2 9	212 2	1
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18 1 4 9	198 2	3
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	3
TOTAL GAS PROD:		2,403					TOTAL CONDENSATE PROD:	25

GRIGAR		WELL #:	6	RRCID -> 227941	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 13867	PERF.13500	- 13645
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	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	218 1 24 9	2171 2	73
02	1232 N	590	-0-	-642	-0-	53 1 7 9	530 2	70
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	235 1 25 9	2126 2	72
04	1770 N	1503	-0-	-267	-0-	156 1 18 9	1329 2	73
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	156 1 19 9	1473 2	73
06	1770 X	1032	-0-	-738	-0-	91 1 11 9	930 2	73
07	1550 X	1454	-0-	-96	-0-	131 1 15 9	1308 2	74
08	2387 X	1223	-0-	-1164	-0-	107 1 12 9	1104 2	73
09	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	156 1 19 9	1584 2	76
10	1643 X	971	-0-	-672	-0-	82 1 9 9	880 2	72
11	1410 X	1327	-0-	-83	-0-	109 1 15 9	1203 2	75
12	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-		N	75
TOTAL GAS PROD:		16,306					TOTAL CONDENSATE PROD:	158

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
M	O	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
							6	RRCID -> 262674	COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 13090	PERF.12536	- 12930	
01		9641 X	9161	-0-	-480	-0-	828	1	8239	2	N	85	73	113
02		8708 X	5121	-0-	-3587	-0-	94	9	4605	2	N	51	57	107
03		9641 X	9085	-0-	-556	-0-	460	1	8089	2	N	92	86	113
04		9210 X	7403	-0-	-1807	-0-	56	9	6551	2	N	74	73	114
05		9176 X	8118	-0-	-1058	-0-	895	1	7261	2	N	82	83	113
06		8880 X	7930	-0-	-950	-0-	101	9	7147	2	N	76	69	120
07		9052 X	8565	-0-	-487	-0-	767	1	7704	2	N	84	81	123
08		9052 X	7558	-0-	-1494	-0-	90	9	6822	2	N	66	75	114
09		7920 X	6944	-0-	-976	-0-	663	1	6255	2	N	68	61	121
10		8556 X	7229	-0-	-1327	-0-	73	9	6549	2	N	60	71	110
11		7906 X	6895	-0-	-1011	-0-	614	1	6259	2	N	61	58	113
12		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-	66	9			N	NO RPT		113
TOTAL GAS PROD:			84,009			TOTAL CONDENSATE PROD:			799					

DUSEK		WELL #:	7	RRCID -> 264878	COMPL. DATE 10/01/2013	TOTAL DEPTH 13430	PERF.13112	- 13250						
01		14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	1276	1	12695	2	Y	222	214	151
02		12040 X	7488	-0-	-4552	-0-	244	9	6684	2	Y	124	174	101
03		13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	668	1	12130	2	Y	207	201	107
04		12900 X	12101	-0-	-799	-0-	136	9	10709	2	Y	120	186	41
05		13330 X	12902	-0-	-428	-0-	1342	1	11541	2	Y	130	132	39
06		12900 X	11317	-0-	-1583	-0-	228	9	10201	2	Y	108	101	46
07		13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	1260	1	11709	2	Y	127	122	51
08		13361 X	12554	-0-	-807	-0-	132	9	11306	2	Y	135	141	45
09		12480 X	11019	-0-	-1461	-0-	1218	1	9890	2	Y	144	97	92
10		13020 X	11390	-0-	-1630	-0-	143	9	10258	2	Y	155	191	56
11		12600 X	11753	-0-	-847	-0-	997	1	10590	2	Y	182	96	142
12		12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-	119	9			Y	NO RPT		142
TOTAL GAS PROD:			131,457			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,654					

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND										
HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.// 386310		WELL #: 7H		RRCID -> 273184		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13397		PERF.13975 - 14888						
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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SENORA RESOURCES, INC.		767312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND										
HAJDIK-HAAS		WELL #: 1A		RRCID -> 241453		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 14130		PERF.13566 - 13624								
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-						

COOLEY (WILCOX, UPPER)		20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
AYLOR -A-		WELL #: 2		RRCID -> 126338		COMPL. DATE 01/08/1988		TOTAL DEPTH 13425 PERF.12226 - 12619					
M O	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	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	840	1	8360	2	N	177	263 1	79
						195	9						
02	7896 X	5141	-0-	-2755	-0-	458	1	4585	2	N	89	57 1	111
						98	9						
03	9145 X	3696	-0-	-5449	-0-	363	1	3280	2	N	48	45 1	114
						53	9						
04	9090 X	152	-0-	-8938	-0-	16	1	134	2	N	2	10 1	106
						2	9						
05	9393 X	3322	-0-	-6071	-0-	312	1	2959	2	N	46	29 1	123
						51	9						
06	8910 X	2405	-0-	-6505	-0-	212	1	2168	2	N	23	21 1	125
						25	9						
07	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	648	1	6494	2	N	88	58 1	155
						97	9						
08	2759 X	765	-0-	-1994	-0-	67	1	690	2	N	7	22 1	140
						8	9						
09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	256	1	2609	2	N	32	24 1	148
						35	9						
10	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	347	1	3703	2	N	67	36 1	179
						74	9						
11	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	394	1	4338	2	N	77	38 1	218
						85	9						
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT		218
TOTAL GAS PROD:		43,956				TOTAL CONDENSATE PROD:		656					

WINGATE		20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
WELL #: 1		RRCID -> 157039		COMPL. DATE 07/02/2020		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12343 - 13064							
M O	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	6231 X	3859	-0-	-2372	-0-	351	1	3493	2	Y	14	23 1	20
						15	9						
02	5628 X	1704	-0-	-3924	-0-	155	1	1549	2	Y	-0-	3 1	17
03	DLQ G-10	3870	-0-	3870	3870	385	1	3485	2	Y	-0-	17 1	-0-
04	DLQ G-10	5770	-0-	5770	9640	608	1	5162	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	4330	-0-	4330	13970	413	1	3917	2	Y	-0-		-0-
06	18463 X	4493	-0-	-13970	-0-	395	1	4039	2	Y	54	22 1	32
						59	9						
07	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	541	1	5424	2	Y	402	197 1	237
						442	9						
08	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	535	1	5509	2	Y	230	268 1	199
						253	9						
09	5760 X	4981	-0-	-779	-0-	437	1	4444	2	Y	91	153 1	137
						100	9						
10	6417 X	5441	-0-	-976	-0-	457	1	4879	2	Y	95	124 1	108
						105	9						
11	6210 X	5298	-0-	-912	-0-	432	1	4758	2	Y	98	100 1	106
						108	9						
12	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT		106
TOTAL GAS PROD:		52,450				TOTAL CONDENSATE PROD:		984					

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE		//CONT.// //CONT.//	20385 400 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
		WELL #:	2	RRCID ->	160799	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13038	-	13958				
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	7874 X	6437	-0-	-1437	-0-	585	1	5820	2	Y	29	32	1			21
02	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	396	1	3963	2	Y	-0-	4	1			17
03	DLQ G-10	5047	-0-	5047	5047	503	1	4544	2	Y	-0-	17	1			-0-
04	DLQ G-10	1773	-0-	1773	6820	181	1	1537	2	Y	50	20	1			30
05	DLQ G-10	3032	-0-	3032	9852	288	1	2723	2	Y	19	29	1			20
06	12611 X	2759	-0-	-9852	-0-	246	1	2513	2	Y	-0-	6	1			14
07	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	207	1	2071	2	Y	-0-	14	1			-0-
08	4123 X	2495	-0-	-1628	-0-	217	1	2234	2	Y	40	24	1			16
09	2940 X	2888	-0-	-52	-0-	249	1	2539	2	Y	91	60	1			47
10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	261	1	2788	2	Y	96	81	1			62
11	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	247	1	2719	2	Y	100	81	1			81
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	110	9			Y	NO RPT					81
TOTAL GAS PROD:		37,299						TOTAL CONDENSATE PROD:			425					

WINGATE		WELL #:	3	RRCID ->	169322	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	13567	PERF.12672	-	13452				
01	1798 N	1363	-0-	-435	-0-	105	1	1049	2	Y	190	238	1			174
02	1624 N	703	-0-	-921	-0-	209	9	491	2	Y	148	114	1			208
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	163	9			Y	-0-	177	1			31
04	DLQ G-10	1385	-0-	1385	1385	127	1	1081	2	Y	161	66	1			126
05	DLQ G-10	4293	-0-	4293	5678	177	9	3693	2	Y	191	203	1			114
06	9625 X	3947	-0-	-5678	-0-	390	1	3335	2	Y	260	137	1			237
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	210	9			Y	-0-	237	1			-0-
08	4278 X	10	-0-	-4268	-0-	326	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	4140 X	84	-0-	-4056	-0-	286	9	76	2	Y	-0-					-0-
10	4278 X	92	-0-	-4186	-0-	2	2	84	2	Y	-0-					-0-
11	3960 X	89	-0-	-3871	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-	7	1			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,968						TOTAL CONDENSATE PROD:			950					

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WINGATE		WELL #: 4		RRCID -> 187465		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13158		PERF.13021 - 13762					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1767 X	1042	-0-	-725	-0-	93	1	921	2	Y	25	36	1		26
02	1596 X	342	-0-	-1254	-0-	28	9								
03	DLQ G-10	836	-0-	836	-0-	31	1	311	2	Y	-0-	6	1		20
04	DLQ G-10	925	-0-	925	-0-	83	1	753	2	Y	-0-				20
05	DLQ G-10	717	-0-	717	-0-	97	1	828	2	Y	-0-				20
06	300 N	845	-0-	545	-0-	2478	1	649	2	Y	-0-	20	1		-0-
07	3100 N	2449	-0-	-651	-0-	75	1	770	2	Y	-0-				-0-
08	3100 N	2272	-0-	-828	-0-	222	1	2227	2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	2201	-0-	-799	745	198	1	2032	2	Y	38	24	1		14
10	3100 N	2546	-0-	-554	191	42	9								
11	2672 N	2481	-0-	-191	-0-	188	1	1918	2	Y	86	57	1		43
12	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-	95	9								
						209	1	2231	2	Y	96	81	1		58
						106	9								
						198	1	2175	2	Y	98	81	1		75
						108	9								
										Y	NO RPT				75
TOTAL GAS PROD:		16,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		343									

SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 13407		PERF.12830 - 13243					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2573 X	829	-0-	-1744	-0-	75	1	745	2	N	8	8	1		99
02	1456 X	1026	-0-	-430	-0-	9	9								
03	1829 X	1597	-0-	-232	-0-	92	1	923	2	N	10	10	1		99
04	1770 X	1593	-0-	-177	-0-	11	9								
05	1829 X	1607	-0-	-222	-0-	157	1	1416	2	N	22	15	1		106
06	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	24	9								
07	1643 X	1629	-0-	-14	-0-	166	1	1409	2	N	16	15	1		107
08	1612 N	1517	-0-	-95	-0-	18	9								
09	1710 N	1325	-0-	-385	-0-	148	1	1403	2	N	51	16	1		142
10	1643 N	1300	-0-	-343	-0-	56	9								
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	152	1	1553	2	N	17	15	1		144
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	19	9								
						146	1	1465	2	N	16	16	1		144
						18	9								
						133	1	1370	2	N	13	15	1		142
						14	9								
						117	1	1194	2	N	13	12	1		143
						14	9								
						110	1	1178	2	N	11	13	1		141
						12	9								
						149	1	1644	2	N	16	14	1		143
						18	9								
										N	NO RPT				143
TOTAL GAS PROD:		15,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		193									

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
AYLOR 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 13008		PERF.12106 - 12846				
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	15159 X	13851	-0-	-1308	-0-	1233	1	12270	2	Y	316	225	1	166
						348	9							
02	13272 X	8604	-0-	-4668	-0-	760	1	7607	2	Y	215	92	1	289
						237	9							
03	DLQ G-10	13498	-0-	13498	13498	1306	1	11804	2	Y	353	475	1	167
						388	9							
04	DLQ G-10	12037	-0-	12037	25535	1242	1	10547	2	Y	225	223	1	169
						248	9							
05	DLQ G-10	14408	-0-	14408	39943	1349	1	12780	2	Y	254	143	1	280
						279	9							
06	54121 X	14178	-0-	-39943	-0-	1242	1	12702	2	Y	213	326	1	167
						234	9							
07	14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	1341	1	13434	2	Y	204	228	1	143
						224	9							
08	14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	1273	1	13105	2	Y	165	222	1	86
						182	9							
09	14190 X	13719	-0-	-471	-0-	1211	1	12334	2	Y	158	119	1	125
						174	9							
10	15004 X	14392	-0-	-612	-0-	1216	1	12978	2	Y	180	206	1	99
						198	9							
11	14520 X	12935	-0-	-1585	-0-	1062	1	11680	2	Y	175	172	1	102
						193	9							
12	15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT			102
TOTAL GAS PROD:		147,181				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,458						

EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 5		RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12341 - 13098			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

CORONADO (COOK MTN)		20702 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584													
WIRT, DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 206439		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9770 - 9850					
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-	-0-					N	-0-				48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COTTONMOUTH (WILCOX)		21012 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
GOLDENROD GAS, INC.		313121													
GOFF, E. G.		WELL #: 1		RRCID -> 196309		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 13444		PERF.11702 - 13340					
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-				-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-				-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	1			N	-0-				-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	1			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:		923				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COTTONWOOD, N. (14,270)		21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
COSTA ENERGY, LLC		180534													
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 242993		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 15191		PERF.14606 - 14624					
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-	-0-					Y	-0-				155
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.// 180534											
HENDERSON PARTNERS		WELL #:		1ST	RRCID ->	243705	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	15365	PERF.14860	- 14882	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		6820 X	2554	-0-	-4266	-0-	2498 2	56 9	N	51	181 1		45
02		6160 X	5618	-0-	-542	-0-	5477 2	141 9	N	128	33 1		140
03		6820 X	1194	-0-	-5626	-0-	1166 2	28 9	N	25	5 1		160
04		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7229 2	135 9	N	123	200 1		83
05		6231 X	4142	-0-	-2089	-0-	4051 2	91 9	N	83	15 1		151
06		6030 X	4344	-0-	-1686	-0-	4282 2	62 9	N	56			207
07		6820 X	4305	-0-	-2515	-0-	4200 2	105 9	N	95	212 1		90
08		6820 X	2866	-0-	-3954	-0-	2811 2	55 9	N	50	17 1		123
09		6600 X	2051	-0-	-4549	-0-	1961 2	90 9	N	82			205
10		4495 X	1899	-0-	-2596	-0-	1774 2	125 9	N	114	181 1		138
11		4350 X	229	-0-	-4121	-0-	196 2	33 9	N	30			168
12		4309 X	65	-0-	-4244	-0-	61 2	4 9	N	4			172
TOTAL GAS PROD:		36,631				TOTAL CONDENSATE PROD:				841			

HENDERSON, EDMOND SR.		WELL #:		1	RRCID ->	244033	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.13916	- 14452	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		625 N	625	-0-	-0-	-0-	610 2	15 9	Y	14	4 1		91
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	737 2	43 9	Y	39	4 1		126
03		1023 N	1007	-0-	-16	-0-	982 2	25 9	Y	23	4 1		145
04		930 N	930	-0-	-0-	-0-	800 2	130 9	Y	118	3 1		260
05		868 N	723	-0-	-145	-0-	719 2	4 9	Y	4	184 1		80
06		960 N	646	-0-	-314	-0-	618 2	28 9	Y	25			105
07		961 N	951	-0-	-10	-0-	893 2	58 9	Y	53	5 1		153
08		893 N	893	-0-	-0-	-0-	841 2	52 9	Y	47	5 1		195
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	825 2	41 9	Y	37			232
10		961 N	837	-0-	-124	-0-	783 2	54 9	Y	49	178 1		103
11		870 N	688	-0-	-182	-0-	646 2	42 9	Y	38			141
12		899 N	790	-0-	-109	-0-	723 2	67 9	Y	61	5 1		197
TOTAL GAS PROD:		9,736				TOTAL CONDENSATE PROD:				508			

KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #:		2ST	RRCID ->	245433	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14256	- 14320	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.// 180534														
KENT - SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245436		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116								
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	29636 X	26809	-0-	-2827	-0-	25734	2	1075	9	Y	977	2425	1		400	
02	26628 X	19573	-0-	-7055	-0-	18722	2	851	9	Y	774	964	1		210	
03	28799 X	27179	-0-	-1620	-0-	26094	2	1085	9	Y	986	984	1		212	
04	26790 X	26419	-0-	-371	-0-	25411	2	1008	9	Y	916	791	1		337	
05	27001 X	24867	-0-	-2134	-0-	23832	2	1035	9	Y	941	798	1		480	
06	26310 X	23750	-0-	-2560	-0-	22866	2	884	9	Y	804	1107	1		177	
07	27311 X	25531	-0-	-1780	-0-	24472	2	1059	9	Y	963	880	1		260	
08	27311 X	25187	-0-	-2124	-0-	24108	2	1079	9	Y	981	879	1		362	
09	26430 X	23865	-0-	-2565	-0-	22975	2	890	9	Y	809	757	1		414	
10	25544 X	24608	-0-	-936	-0-	23581	2	1027	9	Y	934	849	1		499	
11	24720 X	19046	-0-	-5674	-0-	18181	2	865	9	Y	786	688	1		597	
12	25544 X	22751	-0-	-2793	-0-	21670	2	1081	9	Y	983	1378	1		202	
TOTAL GAS PROD:		289,585				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,854								

ZELDA		WELL #: 1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							119
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							119
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							119
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							119
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							119
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							119
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							119
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							119
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							119
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							119
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIS RANCH		WELL #: 102ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 14466 PERF.14230 - 14482								
01	59303 X	-0-	-0-	-59303	-0-			Y	-0-	482	1					2674
02	52752 X	-0-	-0-	-52752	-0-			Y	-0-							2674
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							2674
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			171	1			2503
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2057	1					446
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							446
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							446
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							446
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							446
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							446
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							446
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							446
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.// 180534														
ZELDA		WELL #:		1R	RRCID -> 270074	COMPL. DATE 03/21/2013	TOTAL DEPTH 14354	PERF.14188	- 14296							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAYMOND		WELL #:		1	RRCID -> 272084	COMPL. DATE 08/03/2016	TOTAL DEPTH 15785	PERF.13786	- 13868							
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					258
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					258
03	506 X	506	-0-	-0-	-0-	499 2	7 9	6	2 1	Y						262
04	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	2961 2	245 9	223	362 1	Y						123
05	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2052 2	169 9	154	7 1	Y						270
06	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1775 2	155 9	141	189 1	Y						222
07	3317 X	1883	-0-	-1434	-0-	1720 2	163 9	148	168 1	Y						202
08	3317 X	3013	-0-	-304	-0-	2811 2	202 9	184	203 1	Y						183
09	3210 X	2029	-0-	-1181	-0-	1897 2	132 9	120		Y						303
10	2232 X	1941	-0-	-291	-0-	1798 2	143 9	130	11 1	Y						422
11	2910 X	1589	-0-	-1321	-0-	1451 2	138 9	125		Y						547
12	3007 X	1950	-0-	-1057	-0-	1792 2	158 9	144	368 1	Y						323
TOTAL GAS PROD:		20,268				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,375								

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		2ST	RRCID -> 215405	COMPL. DATE 01/13/2009	TOTAL DEPTH 14781	PERF.14505	- 14565							
01	9517 X	8910	-0-	-607	-0-	8329 3	581 9	528	722 1	Y						287
02	8596 X	5216	-0-	-3380	-0-	4851 3	365 9	332	184 1	Y						435
03	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	6939 3	460 9	418	551 1	Y						302
04	8610 X	5676	-0-	-2934	-0-	4 1	5284 3	353	362 1	Y						293
05	8897 X	6025	-0-	-2872	-0-	388 9	65 1	322	182 1	Y						433
06	8610 X	2010	-0-	-6600	-0-	354 9	29 1	104	344 1	Y						193
07	7409 X	404	-0-	-7005	-0-	114 9	3 1	23		Y						216
08	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	25 9	65 1	546	363 1	Y						399
09	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	601 9	68 1	426	531 1	Y						294
10	6014 X	5835	-0-	-179	-0-	469 9	12 1	340	183 1	Y						451
11	6000 X	4905	-0-	-1095	-0-	374 9	22 1	309	353 1	Y						407
12	6200 X	3630	-0-	-2570	-0-	340 9	3364 3	242	361 1	Y						288
TOTAL GAS PROD:		65,919				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,943								

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.//	21025 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY												
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//	848681															
E. SCHWARZ		WELL #:	2	RRCID ->	258989	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	15446	PERF.15072 - 15090								
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214	
*02		1 J	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-					214	
*03		1 J	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					214	
*04		1 J	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	105	1			109	
*05		1 J	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					109	
*06		1 J	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	91	1			18	
*07		1 J	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18	
*08		1 J	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18	
*09		1 J	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18	
*10		1 J	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18	
*11		1 J	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18	
*12		1 J	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18	
TOTAL GAS PROD:			1														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

E. SCHWARZ		WELL #:	3	RRCID ->	266955	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	14737	PERF.14509 - 14611								
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74	
02	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2693	3	56	9	N	51					125	
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-					125	
04	3000	N	9333	-0-	6333	6333	7	1	9297	3	N	26	78	1			73	
							29	9										
05	3100	N	9947	-0-	6847	13180	113	1	9745	3	N	81					154	
							89	9										
06	3000	N	3541	-0-	541	13721	54	1	3465	3	N	20	91	1			83	
							22	9										
07	15846	X	2125	-0-	-13721	-0-	18	1	2107	3	N	-0-					83	
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	25	1	3030	3	N	10					93	
							11	9										
09	2280	X	2204	-0-	-76	-0-	21	1	2169	3	N	13					106	
							14	9										
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	9	1	4040	3	N	38					144	
							42	9										
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	15	1	3114	3	N	28					172	
							31	9										
*12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3283	3	8	9	N	7					179	
TOTAL GAS PROD:			43,513														TOTAL CONDENSATE PROD:	274

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874																
SWILLEY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	208111	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF.14272 - 14523								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COVE (MA ZONE) 21188 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 TEXAS GULF 57686 WELL #: 6 U RRCID -> 116062 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 3091 - 3124

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-L RRCID -> 179923 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069

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-

COVE (MB ZONE) 21188 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 TEXAS GULF #57686 WELL #: 6 L RRCID -> 116061 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 4046 - 4110

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-

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

COVE (ME ZONE)		21188 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161								
TEXAS GULF #57686		WELL #: 3 U		RRCID -> 042350		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670		
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	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-				

TEXAS GULF 57686		WELL #: 5		RRCID -> 045562		COMPL. DATE 02/21/1969		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6559 - 7964		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-				

TEXAS GULF 57686		WELL #: 7		RRCID -> 059010		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7602 - 7780		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-				

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF # 57686		WELL #:		8	RRCID ->	064597	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 6985 - 7190
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS GULF #57686		WELL #:		9	RRCID ->	122500	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8076 - 8263
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-					

TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6995 - 7005
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161								
TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920 PERF. 8112 - 8140
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113 PERF. 6869 - 6914
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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670 PERF. 8033 - 8514
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID -> 179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920	
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-					

TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID -> 180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620	
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-					

TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID -> 251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 6689 - 6695	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DLQ G-10	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-					

COVE (MF ZONE)		21188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161								
TEXAS GULF #57686		WELL #: 3 L		RRCID -> 042342		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670		
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-				

TEXAS GULF 57686		WELL #: 10-L		RRCID -> 123824		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8540 - 8678		
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-				

TEXAS GULF 57686		WELL #: 12-L		RRCID -> 161307		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7537 - 7896		
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-				

COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID -> 161719	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 8670	PERF. 8414	- 8514		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-					

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-L	RRCID -> 179560	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 7424	- 7518		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-					

COVE (50 SERIES MA)		21188 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161									
TEXAS GULF 57686		WELL #:		15-U	RRCID -> 180367	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 2674	- 2680		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-					

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	AMT	CODE	BALANCE

CRABBS PRAIRIE (EDWARDS)		21436 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER					
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474		WELL #: 1D		RRCID ->	273742	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	13145	PERF. 4930 - 5030	
GIBBS BROTHERS B-1 UNIT													

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-	
		PLUGGED AND ABANDONED		01/08/2022									

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	AMT	CODE	BALANCE		

CROSBY, WEST (CABOT SAND)		21830 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125		WELL #: 1		RRCID ->	275350	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	10018	PERF. 9280 - 9285			
RAMPART GAS UNIT 1															

01	45630 R	7779	-0-	-37851	-0-		7240	3	539	9	Y	490	498	1	602
02	32900 #	2	-0-	-32898	-0-		2	1			Y	-0-			602
03	36425 #	384	-0-	-36041	-0-		375	3	9	9	Y	8	45	1	565
04	35250 #	519	-0-	-34731	-0-		3	1	510	3	Y	5			570
05	36115 #	5389	-0-	-30726	-0-		29	1	4580	3	Y	709	885	1	394
06	7530 #	2418	-0-	-5112	-0-		780	9	2138	3	Y	250	397	1	247
07	2580 R	2580	-0-	-0-	-0-		275	9	2315	3	Y	233	270	1	210
08	5394 #	2470	-0-	-2924	-0-		256	9	2205	3	Y	235	336	1	109
09	5220 #	1628	-0-	-3592	-0-		259	9	1263	3	Y	326	155	1	280
10	5394 #	2186	-0-	-3208	-0-		6	1	1852	3	Y	298	300	1	278
*11	2507 R	2507	-0-	-0-	-0-		328	9	2333	3	Y	157	271	1	164
12	2573 #	NO RPT	-0-	-2573	-0-		173	9			Y	NO RPT			164

TOTAL GAS PROD: 27,862

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,711

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675															
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-			11
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-			11
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-			11
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-			11
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2		Y	-0-			11
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-			11
07		465 N	412	-0-	-53	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			11
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			11
09	DLQ	G-10	539	-0-	539	-0-	539	539	2		Y	-0-			11
10		1061 N	522	-0-	-539	-0-	-0-	522	2		Y	-0-			11
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-			11
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			5,009				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	-0-	3002	2	62 9	Y	56			131
02		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	2157	2	88 9	Y	80	180 1		31
03		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	-0-	3230	2	105 9	Y	95			126
04		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	2497	2	70 9	Y	64			190
05		3069 X	2640	-0-	-429	-0-	-0-	2561	2	79 9	Y	72	183 1		79
06		2970 X	2055	-0-	-915	-0-	-0-	1937	2	118 9	Y	107	148 1		38
07		3348 X	2308	-0-	-1040	-0-	-0-	2225	2	83 9	Y	75			113
08		3348 X	1761	-0-	-1587	-0-	-0-	1660	2	101 9	Y	92	177 1		28
09	DLQ	G-10	2868	-0-	2868	-0-	2868	2793	2	75 9	Y	68			96
10		5679 X	2811	-0-	-2868	-0-	-0-	2703	2	108 9	Y	98	179 1		15
11		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	1972	2	101 9	Y	92			107
12		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	-0-				Y	NO RPT			107
TOTAL GAS PROD:			27,727				TOTAL CONDENSATE PROD:			899					

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM 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-					

CROSS CREEK (WILCOX)		//CONT.//		21840 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		//CONT.//		696675									
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 161466	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL DEPTH 11440	PERF.11135	- 11138				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	226	-0-	226	226	226	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	219	-0-	219	445	219	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	160	-0-	160	605	160	2		Y	-0-			-0-
12	0 X NO RPT		-0-	-0-	605				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLEVELAND AGENTS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 161522	COMPL. DATE 05/19/1996	TOTAL DEPTH 11822	PERF.10770	- 11040				
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
07	465 N	404	-0-	-61	-0-	404	2		N	-0-			-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 165671	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 10825	PERF.10000	- 10003				
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-			-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
07	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	539	-0-	-539	-0-	539	2		Y	-0-			-0-
10	1061 N	522	-0-	-539	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CROSS CREEK (WILCOX C)		21840 477		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		696675								
BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 152367		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186		
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-				

BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 161313		COMPL. DATE 07/13/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012		
01	3100 N	3024	-0-	-76	7539	3024 2	Y	-0-	28	
02	2800 N	2173	-0-	-627	6912	2173 2	Y	-0-	28	
03	3675	3254	-0-	-421	6491	3254 2	Y	-0-	28	
04	5250	2516	-0-	-2734	3757	2516 2	Y	-0-	28	
05	5425	2580	-0-	-2845	912	2580 2	Y	-0-	28	
06	2940 #	1951	-0-	-989	-0-	1951 2	Y	-0-	28	
07	3255 #	2241	-0-	-1014	-0-	2241 2	Y	-0-	28	
08	3255 #	1672	-0-	-1583	-0-	1672 2	Y	-0-	28	
09	DLQ G-10	2826	-0-	2826	2826	2826 2	Y	-0-	28	
10	5560 R	2734	-0-	-2826	-0-	2734 2	Y	-0-	28	
11	1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2	Y	-0-	28	
12	2232 #	NO RPT	-0-	-2232	-0-		Y	NO RPT	28	
TOTAL GAS PROD:		26,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CYPRESS (COCKFIELD A)		22442 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
JOY RESOURCES, INC.		447952								
JOSEY, L. M. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 212100		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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

CYPRESS, DEEP (WILCOX) 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CYPRESS EAGLE (WILCOX) 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 233223 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822

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-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUNCAN, F. B. WELL #: 2ST RRCID -> 236221 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860

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-					

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611														
GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3165	2	65	9	N	59	94	
02		2828 X	1919	-0-	-909	-0-	1895	2	24	9	N	22	116	
03		3131 X	1955	-0-	-1176	-0-	1916	2	39	9	N	35	151	
04		3060 X	2441	-0-	-619	-0-	2418	2	23	9	N	21	32	
05		3162 X	2542	-0-	-620	-0-	2528	2	14	9	N	13	45	
06		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3068	2	67	9	N	61	106	
07		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2595	2	41	9	N	37	143	
08		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2865	2	1	9	N	1	144	
09		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3318	2	55	9	N	50	51	
10		3162 X	2022	-0-	-1140	-0-	2001	2	21	9	N	19	70	
11		3060 X	2883	-0-	-177	-0-	2830	2	53	9	N	48	118	
12		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT	118	
TOTAL GAS PROD:		29,002				TOTAL CONDENSATE PROD:		366						

DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816													
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	107
02		560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-	107
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	107
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	107
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	107
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	107
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	107
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	107
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	107
10		248 N	28	-0-	-220	-0-	28	2			N	-0-	107
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	107
TOTAL GAS PROD:		616				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	104
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	104
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		//CONT.//		22470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		//CONT.//		835611									
GILBERT-FREEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	244594	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10185 - 10200	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		647 N	647	-0-	-0-	557 2	90 9	N		82	179 1		62
02		476 N	327	-0-	-149	324 2	3 9	N		3			65
03		637 N	637	-0-	-0-	437 2	200 9	N		182	184 1		63
04		885 N	885	-0-	-0-	828 2	57 9	N		52			115
05		839 N	839	-0-	-0-	730 2	109 9	N		99			214
06		630 N	387	-0-	-243	331 2	56 9	N		51	183 1		82
07		837 N	489	-0-	-348	442 2	47 9	N		43			125
08		837 N	258	-0-	-579	228 2	30 9	N		27			152
09		390 N	151	-0-	-239	112 2	39 9	N		35			187
10		496 N	208	-0-	-288	150 2	58 9	N		53	178 1		62
11		445 N	445	-0-	-0-	381 2	64 9	N		58			120
12		155 N	NO RPT	-0-	-155			N		NO RPT			120
TOTAL GAS PROD:		5,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		685							

GILBERT-FREEMAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	263493	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	11810 - 11830	
01		5642 X	5329	-0-	-313	5194 2	135 9	N		123	187 1		190
02		4956 X	2923	-0-	-2033	2860 2	63 9	N		57			247
03		5425 X	121	-0-	-5304	102 2	19 9	N		17	162 1		102
04		6512 X	6512	-0-	-0-	6473 2	39 9	N		35			137
05		5961 X	5961	-0-	-0-	5930 2	31 9	N		28			165
06		5263 X	5263	-0-	-0-	5217 2	46 9	N		42			207
07		14393 X	14393	-0-	-0-	14235 2	158 9	N		144	178 1		173
08		5952 X	5404	-0-	-548	5147 2	257 9	N		234	177 1		230
09		5760 X	4095	-0-	-1665	4093 2	2 9	N		2			232
10		5952 X	4355	-0-	-1597	4349 2	6 9	N		5			237
11		5760 X	4593	-0-	-1167	4513 2	80 9	N		73	185 1		125
12		5952 X	NO RPT	-0-	-5952			N		NO RPT			125
TOTAL GAS PROD:		58,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		760							

CYPRESS RAVEN (WILCOX)		22472 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON					
OBLAEN RESOURCES LLC		617546											
GARDNER DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	257155	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	9838 - 9914	
01		24056 #	22936	-0-	-1120	22581 2	355 9	Y		323	389 1		274
02		21504 #	11684	-0-	-9820	11502 2	182 9	Y		165			439
03		23529 #	17938	-0-	-5591	17651 2	287 9	Y		261	564 1		136
04		22530 #	18579	-0-	-3951	18309 2	270 9	Y		245	195 1		186
05		23281 #	18278	-0-	-5003	17980 2	298 9	Y		271	225 1		232
06		22200 #	15337	-0-	-6863	15089 2	248 9	Y		225	184 1		273
07		19189 #	17581	-0-	-1608	17316 2	265 9	Y		241	196 1		318
08		19189 #	18703	-0-	-486	18457 2	246 9	Y		224	364 1		178
09		18584	18112	-0-	-472	17842 2	270 9	Y		245	194 1		229
10		18732	18480	-0-	-252	18185 2	295 9	Y		268	184 1		313
11		18732	16544	-0-	-2188	16307 2	237 9	Y		215	189 1		339
12		18732	16926	-0-	-1806	16661 2	265 9	Y		241	388 1		192
TOTAL GAS PROD:		211,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,924							

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TEMPLE INLAND "A"																
22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY 048169																
WELL #: 1 RRCID -> 208692 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11695 PERF.11530 - 11585																
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		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-				438
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				438
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				438
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				438
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				438
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				438
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				438
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				438
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				444
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				444
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				444
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				444
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: 6					

STONE 'B'																
WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288																
01		64349 X	64349	-0-	-0-	-0-	310	1	63010	2	N	935	762	1	1 8	741
							1029	9								
02		56672 X	42179	-0-	-14493	-0-	230	1	41495	2	N	413	752	1	1 8	401
							454	9								
03		63319 X	63319	-0-	-0-	-0-	310	1	62073	2	N	851	738	1	1 8	513
							936	9								
04		62280 X	61720	-0-	-560	-0-	300	1	60345	2	N	977	763	1	1 8	726
							1075	9								
05		64356 X	63908	-0-	-448	-0-	310	1	62846	2	N	684	916	1		494
							752	9								
06		62280 X	60144	-0-	-2136	-0-	300	1	59371	2	N	430	557	1	1 8	366
							473	9								
07		62844 X	62844	-0-	-0-	-0-	310	1	61742	2	N	720	559	1	1 8	526
							792	9								
08		63767 X	62624	-0-	-1143	-0-	310	1	61425	2	N	808	732	1	1 8	601
							889	9								
09		61860 X	60447	-0-	-1413	-0-	300	1	59513	2	N	576	546	1	1 8	630
							634	9								
10		63922 X	NO RPT	-0-	-63922	-0-					N	NO RPT				630
11		60810 X	NO RPT	-0-	-60810	-0-					N	NO RPT				630
12		62837 X	NO RPT	-0-	-62837	-0-					N	NO RPT				630
TOTAL GAS PROD: 541,534											TOTAL CONDENSATE PROD: 6,394					

D.H.J. (YEGUA 4550) GALLOWAY ENERGY CO. HARRIS & SMITH																
22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER 293303																
WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563																
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

DABOVAL (FRIO #4 5500)		22688 228		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
DABOVAL A		WELL #: 9		RRCID -> 258259		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561					
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	152	-0-	152	375	152	2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	123	-0-	123	498	123	2		Y	-0-			-0-
03	498 N	-0-	-0-	-498	-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DABOVAL (FRIO #7-6220)		22688 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
C. J. DABOVAL -A-		WELL #: 8		RRCID -> 262155		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252					
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	152	-0-	152	375	152	2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	123	-0-	123	498	123	2		Y	-0-			-0-
03	498 N	-0-	-0-	-498	-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DABOVAL (FRIO 6800)		22688 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
FINLEY RESOURCES, INC.		268602											
REITZ G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 187706		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6386 - 6390					
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-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DABOVAL (5380) 22688 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 DABOVAL, C. J. WELL #: A 6 RRCID -> 150608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7508 PERF. 4500 - 4540

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2021 - WELL PLUGGED 4-7-2021

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

DABOVAL (6300) 22688 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 DABOVAL WELL #: A 10 RRCID -> 287683 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5688 - 5694

01	36456 #	14633	-0-	-21823	-0-	14528 2	105 9	N	95			144
02	25984 #	8496	-0-	-17488	-0-	8445 2	51 9	N	46	154 1		36
03	25544 #	9266	-0-	-16278	-0-	9244 2	22 9	N	20			56
04	24720 #	17843	-0-	-6877	-0-	17837 2	6 9	N	5			61
05	21607 #	16132	-0-	-5475	-0-	16132 2		N	-0-			61
06	14160 #	12250	-0-	-1910	-0-	12250 2		N	-0-			61
07	18445 #	10125	-0-	-8320	-0-	10125 2		N	-0-			61
08	18445 #	7717	-0-	-10728	-0-	7717 2		N	-0-			61
09	17850 #	11524	-0-	-6326	-0-	11489 2	35 9	N	32			93
10	16120 #	9189	-0-	-6931	-0-	9189 2		N	-0-			93
11	12240 #	6206	-0-	-6034	-0-	6148 2	58 9	N	53			146
12	11904 #	5167	-0-	-6737	-0-	5167 2		N	-0-			146

TOTAL GAS PROD: 128,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

DABOVAL (7180) 22688 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 DABOVAL, C.J. WELL #: A 5 RRCID -> 093125 COMPL. DATE 07/00/1980 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180

01	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-

OIL AND GAS DIVISION

DALLARDSVILLE (WILCOX)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
BLACK STONE MINERALS														
22821 500 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK														
273611														
WELL #: 2 RRCID -> 261188 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571														
M	O	ALLOW CODE	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		1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	1085	1	134	9	N	122	176 1	145
02		1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	980	1	112	9	N	102		247
03		1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1085	1	101	9	N	92	180 1	159
04		1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1050	1	155	9	N	141	180 1	120
05		1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1085	1	145	9	N	132		252
06		1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1050	1	133	9	N	121	178 1	195
07		1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1085	1	119	9	N	108	173 1	130
08		1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1085	1	125	9	N	114		244
*09		1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	74 7	170
10		1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	186	176 1	180
11		1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	163	176 1	167
12		1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT		167
TOTAL GAS PROD:			9,529			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,281					

DAMASCUS (CARTER)														
XTO ENERGY INC.														
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2														
22876 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
945936														
WELL #: 3 RRCID -> 191849 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891														
M	O	ALLOW CODE	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		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	345	1	3901	2	Y	32	193 1	148
02		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	347	1	3904	2	Y	28		176
03		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	389	1	4358	2	Y	35	190 1	21
04		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	182	1	2954	2	Y	40		61
05		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	300	1	4058	2	Y	53		114
06		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	346	1	4030	2	Y	29		143
07		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	371	1	4015	2	Y	23		166
08		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	378	1	4455	2	Y	21		187
09		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	354	1	4017	2	Y	26		213
10		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	358	1	4339	2	Y	7		220
11		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	363	1	4102	2	Y	28		248
*12		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	386	1	4155	2	Y	8	182 1	74
TOTAL GAS PROD:			52,771			TOTAL CONDENSATE PROD:			330					

DAMASCUS (SEAMANS)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
SEAMANS, ELMER														
22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
263701														
WELL #: 1 RRCID -> 086345 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170														
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	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	86	1	1030	2	N	-0-			99
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	80	1	803	2	N	-0-			99
03	1302 N	1117	-0-	-185	-0-	92	1	1024	2	N	1			100
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	93	1	1105	2	N	15			115
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	126	1	1311	2	N	-0-			115
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	108	1	1116	2	N	-0-			115
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	143	1	1449	2	N	-0-			115
08	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	113	1	1265	2	N	-0-			115
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	121	1	1121	2	N	-0-			115
10	1581 N	1030	-0-	-551	-0-	92	1	938	2	N	-0-			115
11	1320 N	1082	-0-	-238	-0-	98	1	984	2	N	-0-			115
12	1271 N	744	-0-	-527	-0-	66	1	678	2	N	-0-			115
TOTAL GAS PROD:		14,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5														
WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122														
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	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	628	1	7503	2	Y	-0-			146
02	6972 X	5135	-0-	-1837	-0-	463	1	4672	2	Y	-0-			146
03	7843 X	6896	-0-	-947	-0-	568	1	6328	2	Y	-0-			146
04	7860 X	7339	-0-	-521	-0-	570	1	6769	2	Y	-0-			146
05	8122 X	7601	-0-	-521	-0-	666	1	6935	2	Y	-0-			146
06	7860 X	6667	-0-	-1193	-0-	590	1	6077	2	Y	-0-			146
07	7595 X	6535	-0-	-1060	-0-	589	1	5946	2	Y	-0-			146
08	7595 X	6210	-0-	-1385	-0-	510	1	5700	2	Y	-0-			146
09	7350 X	5875	-0-	-1475	-0-	574	1	5301	2	Y	-0-			146
10	7595 X	7096	-0-	-499	-0-	632	1	6464	2	Y	-0-			146
11	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	646	1	6505	2	Y	-0-			146
*12	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	608	1	6216	2	Y	-0-			146
TOTAL GAS PROD:		81,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAMASCUS (WOODBINE)		22876 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #: 7		RRCID -> 078511		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH	9498	PERF.	9409 -	9420		
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		1798 N	1324	-0-	-474	-0-	102	1	1222	2	N	-0-				125
02		1624 N	1161	-0-	-463	-0-	104	1	1053	2	N	4				129
								4								
03		1674 N	1562	-0-	-112	-0-	128	1	1423	2	N	10				139
								11								
04		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	121	1	1439	2	N	13				152
								14								
05		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	148	1	1538	2	N	-0-				152
06		1500 N	1491	-0-	-9	-0-	131	1	1352	2	N	7				159
								8								
07		1612 N	1532	-0-	-80	-0-	138	1	1394	2	N	-0-				159
08		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	189	1	2117	2	N	-0-				159
09		1500 N	1257	-0-	-243	-0-	123	1	1134	2	N	-0-				159
10		1519 N	1457	-0-	-62	-0-	130	1	1327	2	N	-0-				159
11		1740 N	1220	-0-	-520	-0-	110	1	1110	2	N	-0-				159
*12		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	134	1	1371	2	N	-0-				159
TOTAL GAS PROD:		18,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		34										

DAMASCUS (WOODBINE 9300)		22876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #: 1		RRCID -> 080716		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH	9460	PERF.	9296 -	9304		
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		1767 N	1480	-0-	-287	-0-	114	1	1366	2	N	-0-				99
02		1260 N	1184	-0-	-76	-0-	104	1	1046	2	N	31				130
								34								
03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	115	1	1280	2	N	-0-				130
04		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	127	1	1510	2	N	-0-				130
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	120	1	1255	2	N	-0-				130
06		1410 N	1020	-0-	-390	-0-	90	1	930	2	N	-0-				130
07		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	164	1	1653	2	N	-0-				130
08		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	129	1	1439	2	N	-0-				130
09		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	143	1	1323	2	N	-0-				130
10		1829 N	1422	-0-	-407	-0-	127	1	1295	2	N	-0-				130
11		1530 N	106	-0-	-1424	-0-	10	1	96	2	N	-0-				130
12		1519 N	1152	-0-	-367	-0-	103	1	1049	2	N	-0-				130
TOTAL GAS PROD:		15,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		31										

OIL AND GAS DIVISION

DAMASCUS (WOODBINE 9330)															
FAULCONER, VERNON E., INC.															
ANICO UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192															
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		1581 N	1523	-0-	-58	-0-	118	1	1405	2	Y	-0-			48
02		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	94	1	950	2	Y	-0-			48
03		1581 N	1555	-0-	-26	-0-	127	1	1418	2	Y	9			57
04		1470 N	1186	-0-	-284	-0-	10	9							
05		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	91	1	1083	2	Y	11			68
06		1500 N	1361	-0-	-139	-0-	12	9							
07		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	131	1	1364	2	Y	-0-			68
08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	120	1	1238	2	Y	3			71
09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	3	9							
10		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	147	1	1481	2	Y	2			73
11		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	2	9							
*12		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	149	1	1667	2	Y	-0-			73
							168	1	1550	2	Y	26			99
							29	9							
							151	1	1541	2	Y	-0-			99
							161	1	1622	2	Y	-0-			99
							161	1	1643	2	Y	-0-	68	1	31
TOTAL GAS PROD:			18,636			TOTAL CONDENSATE PROD:			51						

CARTER BROS															
WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061															
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		1240 N	799	-0-	-441	-0-	62	1	737	2	Y	-0-			89
02		1456 N	695	-0-	-761	-0-	63	1	632	2	Y	-0-			89
03		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	153	1	1709	2	Y	16			105
04		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	18	9							
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	156	1	1852	2	Y	19			124
06		1830 N	1365	-0-	-465	-0-	21	9							
07		1891 N	570	-0-	-1321	-0-	51	1	516	2	Y	3			134
08		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	3	9							
09		1380 N	737	-0-	-643	-0-	150	1	1678	2	Y	-0-			134
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	71	1	656	2	Y	9			143
11		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	10	9							
*12		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	109	1	1110	2	Y	-0-			143
							176	1	1775	2	Y	-0-			143
							168	1	1720	2	Y	-0-	98	1	45
TOTAL GAS PROD:			14,961			TOTAL CONDENSATE PROD:			54						

CARTER BROS. GAS UNIT 6															
WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975															
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		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	130	1	1554	2	Y	-0-			105
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	537	2	Y	-0-			105
03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	57	1	639	2	Y	-0-			105
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	42	1	498	2	Y	-0-			105
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	49	1	510	2	Y	-0-			105
06		540 N	440	-0-	-100	-0-	39	1	401	2	Y	-0-			105
07		558 N	92	-0-	-466	-0-	8	1	84	2	Y	-0-			105
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			105
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
TOTAL GAS PROD:			4,601			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT.//		22876 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
XTO ENERGY INC.				945936							
ANICO UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209493	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 9103 - 9110
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	581 N	581	-0-	-0-	-0-	301 1	280 2	Y	-0-		-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	239 1	222 2	Y	-0-		-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	261 1	321 2	Y	-0-		-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	135 1	289 2	Y	-0-		-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	172 1	282 2	Y	-0-		-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	199 1	220 2	Y	-0-		-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	211 1	169 2	Y	-0-		-0-
08	372 N	286	-0-	-86	-0-	234 1	52 2	Y	-0-		-0-
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	219 1	125 2	Y	-0-		-0-
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	205 1	142 2	Y	-0-		-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	223 1	211 2	Y	-0-		-0-
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	231 1	149 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)		22898 666		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DEGUELLO OPERATING LLC		210225									
SMITH, T. L.		WELL #:		18	RRCID ->	160281	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 3360 - 3368
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANBURY (FRIO 7500)		22954 770		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BRAZORIA				
LINAN OIL & GAS, INC.		500806									
HOLLAND, JOHN		WELL #:		1 U	RRCID ->	005949	COMPL. DATE	05/09/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7518 - 7524
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-					

DANBURY (NODOSARIA)		22954 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
BXP OPERATING, LLC		042191		WELL #: 1		RRCID -> 124695		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8983 - 8998	
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	837 N	113	-0-	-724	-0-	13	1	100	2	N	-0-	-0-	
02	364 N	81	-0-	-283	-0-	8	1	73	2	N	-0-	-0-	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-	-0-	
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	30	1	137	2	N	-0-	-0-	
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	48	1	179	2	N	-0-	-0-	
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	N	-0-	-0-	
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	121	1	809	2	N	-0-	-0-	
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	127	1	1020	2	N	-0-	-0-	
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	166	1	1248	2	N	-0-	-0-	
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	191	1	876	2	N	-0-	-0-	
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	302	1	1305	2	N	-0-	-0-	
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANBURY DOME (5655 SAND)		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
BXP OPERATING, LLC		042191		WELL #: 1		RRCID -> 198252		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 6582 - 6594	
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	496 N	305	-0-	-191	-0-	154	1	151	9	N	137	172	
02	588 N	268	-0-	-320	-0-	141	1	127	9	N	115	189	
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	281	1	108	9	N	98	138	
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	327	1	100	9	N	91	148	
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	209	1	95	9	N	86	154	
06	390 N	54	-0-	-336	-0-	36	1	18	9	N	16	170	
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	269	1	59	9	N	54	142	
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	210	1	221	9	N	201	97	
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	288	1	251	9	N	228	140	
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	412	1	499	9	N	454	123	
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	398	1	375	9	N	341	233	
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT	233	
TOTAL GAS PROD:		4,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,821							

BENNETT ESTATE		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
BXP OPERATING, LLC		042191		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153		PERF. 8924 - 8982	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-							

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.// 22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191														
BENNETT ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935								
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-								

BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250								
01	1240	N	414	-0-	-826	-0-	414	1		N	-0-					64
02	1764	N	209	-0-	-1555	-0-	201	1	8	2	N	-0-				64
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	1			N	-0-				64
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	1			N	-0-				64
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	1			N	-0-				64
06	1320	N	268	-0-	-1052	-0-	183	1	85	2	N	-0-				64
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	1			N	-0-				64
08	1581	N	1011	-0-	-570	-0-	1011	1			N	-0-				64
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	1			N	-0-				64
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	1			N	-0-				64
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	1			N	-0-				64
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT				64
TOTAL GAS PROD:		11,808				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		RRCID -> 179049		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128								
RICE, I. P. UNIT		WELL #: 2														
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.//		22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
ROCIANTE				722675										
SCHMIDT				WELL #:	1	RRCID ->	191427	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	8928	PERF.	8694 - 8700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

URBAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	229741	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8451 - 8491	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DARTEZ (HACKBERRY)				23195 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE						
PETRODOME OPERATING, LLC				660286										
LONGLEY, H. B.				WELL #:	1	RRCID ->	228413	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	9744 - 9750	
01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			1521
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			1521
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1521
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1521
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1521
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1521
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1521
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1521
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1521
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1521
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1521
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1521
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DARTEZ (HACKBERRY) //CONT.// 23195 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
 LONGLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 284569 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4476 - 4486

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

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400) 23604 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
 BALDWIN, R. B., -C- O/A WELL #: 3 RRCID -> 005959 COMPL. DATE 12/18/1956 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2426 - 2442

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, J. D. -C- WELL #: 28 RRCID -> 155453 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3460 - 3661

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	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-

DAYTON, NORTH (YEGUA 8400) 23604 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
 MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
 DEERING, J. A., TR. -D- WELL #: 3 RRCID -> 005965 COMPL. DATE 04/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8309 - 8318

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2021 - WELL PLUGGED 1-23-2021

OIL AND GAS DIVISION

DAYTON, NORTH (5000 SAND)		23604 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY						
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539		WELL #: 23		RRCID -> 189093		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3430 - 3450		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
ENPOWER RESOURCES INC.		252992		WELL #: 1		RRCID -> 091342		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			93
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			93
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			93
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			93
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			93
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			93
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			93
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
TOTAL GAS PROD:		1,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLAKE, T. W.		23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
WELL #: 1		RRCID -> 120941		COMPL. DATE 03/18/1986		TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	1			N	-0-			111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			111
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			111
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			111
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			111
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			111
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			111
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			111
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
TOTAL GAS PROD:		1,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		//CONT.// 23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992											
ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 160045		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026					
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-			88
02	14B2	EXT		500	-0-	500	500	1	N	-0-			88
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	500		N	-0-			88
04	14B2	EXT		300	-0-	300	800	300	2	N	-0-		88
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	800		N	-0-			88
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	800		N	-0-			88
07	14B2	EXT		221	-0-	221	1021	221	2	N	-0-		88
08		1185	X	164	-0-	-1021	-0-	164	2	N	-0-		88
09		128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		88
10		217	X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-		N	-0-		88
11		210	X	-0-	-0-	-210	-0-	-0-		N	-0-		88
12		217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-		N	NO RPT		88
TOTAL GAS PROD:		1,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179461		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982					
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-	918		N	-0-			-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-	918		N	-0-			-0-
03	SWR	10		-0-	-0-	-0-	918		N	-0-			-0-
04	SWR	10		-0-	-0-	-0-	918		N	-0-			-0-
05	SWR	10		-0-	-0-	-0-	918		N	-0-			-0-
06	SWR	10		-0-	-0-	-0-	918		N	-0-			-0-
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-	918		N	-0-			-0-
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-	918		N	-0-			-0-
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-	918		N	-0-			-0-
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-	918		N	-0-			-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-	918		N	-0-			-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	918		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)		23745 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
ENPOWER RESOURCES INC.		252992											
BLAKE, T. W.		WELL #: 2		RRCID -> 155737		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13030 - 13055					
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-			82
02		500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	1	N	-0-		82
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
05		400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		82
06		364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		82
07		295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		82
08		218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		82
09		170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		82
10		31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-		82
11		30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-		82
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
TOTAL GAS PROD:		1,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 13300)		23745 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
ENPOWER RESOURCES INC.		252992														
WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179457		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 13597								
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 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
02		987 N	987	-0-	-0-		987 1			N	-0-					243
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04		900 N	900	-0-	-0-		900 2			N	-0-					243
05		468 N	468	-0-	-0-		468 2			N	-0-					243
06		350 N	350	-0-	-0-		350 2			N	-0-					243
07		295 N	295	-0-	-0-		295 2			N	-0-					243
08		218 N	218	-0-	-0-		218 2			N	-0-					243
09		170 N	170	-0-	-0-		170 2			N	-0-					243
10		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-					243
11		30 N	-0-	-0-	-30					N	-0-					243
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					243
TOTAL GAS PROD:		3,388				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
MAGNOLIA		293245														
		WELL #: 1		RRCID -> 228947		COMPL. DATE 05/13/2020		TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)		23861 907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		884469														
KEMPERS		WELL #: 1		RRCID -> 138664		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11536 - 11571								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)		23861 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
SCHOENFELD		WELL #: 2		RRCID -> 157194		COMPL. DATE 07/06/1995		TOTAL DEPTH 12797 PERF.12500 - 12560							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-				700
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)		23861 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
SCHOENFELD		WELL #: 1		RRCID -> 101905		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9013 - 9020							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	7		-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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/14/2016													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANCHOR FINANCIAL		23861 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
SCHOENFELD		WELL #: 1		RRCID -> 119286		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188	7		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/25/2021													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEEP PINES (WDBN AC)		23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
FORTUNE RESOURCES LLC		278755													
HORIZON PROPERTIES		WELL #: 1H		RRCID -> 271807		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948							
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1027	2	420	9	Y	382	180	1		362
02	1232 N	910	-0-	-322	-0-	802	2	108	9	Y	98	190	1		270
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1231	2	12	9	Y	11	190	1		91
04	1410 N	1295	-0-	-115	-0-	1150	2	145	9	Y	132				223
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1231	2	165	9	Y	150	368	1		5
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1155	2	226	9	Y	205	185	1		25
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1445	2	271	9	Y	246	184	1		87
08	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	1238	2	119	9	Y	108				195
09	1380 N	1195	-0-	-185	-0-	1110	2	85	9	Y	77	155	1		117
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1036	2	144	9	Y	131				248
11	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2499	2	257	9	Y	234	375	1		107
*12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	943	2	124	9	Y	113				220
TOTAL GAS PROD:		16,943				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,887							

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.//		23903 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
HORIZON PROPERTIES		WELL #:		2H	RRCID ->	273262	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL	DEPTH	12573	PERF.13366 - 16953	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3100 N	2356	-0-	-744	776	2134 2	222 9	Y	202	177 1		356
02		2547 N	1771	-0-	-776		1666 2	105 9	Y	95	190 1		261
03		2865 N	2865	-0-	-0-		2557 2	308 9	Y	280	365 1		176
04		2669 N	2669	-0-	-0-		2390 2	279 9	Y	254			430
05		2587 N	2587	-0-	-0-		2559 2	28 9	Y	25	190 1		265
06		2422 N	2422	-0-	-0-		2400 2	22 9	Y	20			285
07		3100 N	3307	-0-	207	207	3002 2	305 9	Y	277	378 1		184
08		3019 N	2812	-0-	-207		2572 2	240 9	Y	218	188 1		214
09		2505 N	2505	-0-	-0-		2306 2	199 9	Y	181	192 1		203
10		2391 N	2391	-0-	-0-		2153 2	238 9	Y	216	192 1		227
11		5370 X	5370	-0-	-0-		5191 2	179 9	Y	163	185 1		205
12		2480 X	1985	-0-	-495		1737 2	248 9	Y	225	178 1		252
TOTAL GAS PROD:		33,040				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,156					

HOP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281509	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL	DEPTH	13072	PERF.18540 - 18896	
01		806 N	643	-0-	-163		624 2	19 9	N	17	185 1		33
02		728 N	-0-	-0-	-728				N	40			73
03		792 N	792	-0-	-0-		747 2	45 9	N	41			114
04		731 N	731	-0-	-0-		699 2	32 9	N	29			143
05		776 N	776	-0-	-0-		748 2	28 9	N	25			168
06		780 N	748	-0-	-32		701 2	47 9	N	43	191 1		20
07		951 N	951	-0-	-0-		877 2	74 9	N	67			87
08		837 N	802	-0-	-35		752 2	50 9	N	45			132
09		750 N	731	-0-	-19		674 2	57 9	N	52			184
10		674 N	674	-0-	-0-		631 2	43 9	N	39			223
11		1563 N	1563	-0-	-0-		1521 2	42 9	N	38	184 1		77
*12		540 N	540	-0-	-0-		501 2	39 9	N	35			112
TOTAL GAS PROD:		8,951				TOTAL CONDENSATE PROD:		471					

DOC		WELL #:		1H	RRCID ->	281661	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL	DEPTH	13422	PERF.13640 - 16496	
01		11067 X	8236	-0-	-2831		7845 2	391 9	N	355	362 1		200
02		10332 X	-0-	-0-	-10332				N	150			350
03		11439 X	9609	-0-	-1830		9399 2	210 9	N	191	378 1		163
04		10830 X	9284	-0-	-1546		8786 2	498 9	N	453	359 1		257
05		9724 X	9724	-0-	-0-		9405 2	319 9	N	290	179 1		368
06		9300 X	9150	-0-	-150		8823 2	327 9	N	297	540 1		125
07		11342 X	11342	-0-	-0-		11034 2	308 9	N	280	190 1		215
08		10385 X	9790	-0-	-595		9453 2	337 9	N	306	381 1		140
09		10050 X	8971	-0-	-1079		8476 2	495 9	N	450	368 1		222
10		9734 X	7742	-0-	-1992		7378 2	364 9	N	331	365 1		188
11		18094 X	18094	-0-	-0-		17794 2	300 9	N	273	369 1		92
12		11346 X	8280	-0-	-3066		7939 2	341 9	N	310	179 1		223
TOTAL GAS PROD:		110,222				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,686					

OIL AND GAS DIVISION

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.//		23903 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
BEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281670	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13945	- 20111	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		12896 X	1503	-0-	-11393	-0-	1482 2	21 9	N	19			250
02		7140 X	1337	-0-	-5803	-0-	1157 2	180 9	N	164	190 1		224
03		7905 X	2234	-0-	-5671	-0-	1776 2	458 9	N	416	370 1		270
04		6240 X	2111	-0-	-4129	-0-	1660 2	451 9	N	410	381 1		299
05		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	1777 2	483 9	N	439	569 1		169
06		2160 X	1978	-0-	-182	-0-	1667 2	311 9	N	283	377 1		75
07		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2084 2	667 9	N	606	381 1		300
08		2387 X	2267	-0-	-120	-0-	1786 2	481 9	N	437	378 1		359
09		2310 X	1992	-0-	-318	-0-	1601 2	391 9	N	355	380 1		334
10		10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	9734 2	465 9	N	423	555 1		202
11		23521 X	23521	-0-	-0-	-0-	23474 2	47 9	N	43			245
*12		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3148 2	48 9	N	44			289
TOTAL GAS PROD:		55,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,639							

MATT DILLON STATE GU1		WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13550	- 18146	
01		6696 X	4470	-0-	-2226	-0-	4229 2	241 9	N	219	178 1		281
02		5292 X	3433	-0-	-1859	-0-	3301 2	132 9	N	120	183 1		218
03		5642 X	5407	-0-	-235	-0-	5066 2	341 9	N	310	188 1		340
04		5340 X	4736	-0-	-604	-0-	4736 2		N	-0-			340
05		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5069 2	131 9	N	119	367 1		92
06		5220 X	4820	-0-	-400	-0-	4756 2	64 9	N	58			150
07		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	5948 2	336 9	N	305	190 1		265
08		5549 X	5277	-0-	-272	-0-	5095 2	182 9	N	165	190 1		240
09		5370 X	4748	-0-	-622	-0-	4569 2	179 9	N	163	189 1		214
10		5208 X	4472	-0-	-736	-0-	4262 2	210 9	N	191	194 1		211
11		10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	10278 2	193 9	N	175	189 1		197
12		6293 X	5369	-0-	-924	-0-	5195 2	174 9	N	158	180 1		175
TOTAL GAS PROD:		64,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,983							

CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165	- 13177	
01		6975 X	5531	-0-	-1444	-0-	5473 2	58 9	N	53			265
02		6720 X	4375	-0-	-2345	-0-	4273 2	102 9	N	93	181 1		177
03		7440 X	6657	-0-	-783	-0-	6557 2	100 9	N	91	180 1		88
04		7050 X	6218	-0-	-832	-0-	6130 2	88 9	N	80			168
05		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6561 2	92 9	N	84	180 1		72
06		6450 X	6241	-0-	-209	-0-	6155 2	86 9	N	78			150
07		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7698 2	120 9	N	109	184 1		75
08		7099 X	6687	-0-	-412	-0-	6595 2	92 9	N	84			159
09		6870 X	6019	-0-	-851	-0-	5913 2	106 9	N	96	190 1		65
10		6665 X	5295	-0-	-1370	-0-	5200 2	95 9	N	86			151
11		12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	12541 2	95 9	N	86	194 1		43
12		7440 X	5712	-0-	-1728	-0-	5610 2	102 9	N	93			136
TOTAL GAS PROD:		79,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,033							

OIL AND GAS DIVISION

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.//		23903 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367	- 18480	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5797 2	121 9	N	110	180 1		240
02		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4525 2	387 9	N	352	191 1		401
03		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	6945 2	309 9	N	281	570 1		112
04		6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6492 2	299 9	N	272	190 1		194
05		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	6949 2	226 9	N	205	181 1		218
06		6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6519 2	131 9	N	119	187 1		150
07		8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8153 2	321 9	N	292	185 1		257
08		7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	6985 2	230 9	N	209	191 1		275
09		6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6263 2	217 9	N	197	189 1		283
10		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	5846 2	255 9	N	232	360 1		155
11		14252 X	14252	-0-	-0-	-0-	14097 2	155 9	N	141	176 1		120
12		4309 X	2764	-0-	-1545	-0-	2589 2	175 9	N	159	179 1		100
TOTAL GAS PROD:		83,986				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,569			

HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770	- 16190	
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-			

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)		23918 210		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRIMES						
ZINGARA GRIMES, LLC		950840											
ZINGARA		WELL #:		1	RRCID ->	200682	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10779	PERF.10848	- 16954	
01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-		20	
02		1232 N	157	-0-	-1075	-0-	157 2		N	-0-		20	
03		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-		20	
04		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-		20	
05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-		20	
06		1440 N	1157	-0-	-283	-0-	1067 2	90 9	N	82		102	
07		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1280 2	127 9	N	115		217	
08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1837 2	11 9	N	10	191 1	36	
09		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		N	-0-		36	
10		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-		36	
*11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-		36	
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		36	
TOTAL GAS PROD:		15,371				TOTAL CONDENSATE PROD:				207			

DEMPSEY CREEK (WILCOX) D AND J OPERATING, LLC LEVINE			24224 500 196231		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NEWTON					
			WELL #:	1	RRCID ->	177451	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	12502	PERF.	11657 - 11706			
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-						

UNION GAS OPERATING COMPANY BP STARK A-370			876500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
			WELL #:	1	RRCID ->	245856	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	12009 - 12116			
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	1023	X	1017	-0-	-6	-0-	736	1	281	3	N	-0-			60
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-	60	1	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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:			1,017			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO) BRAZORIA HYDROCARBON LLC HARRIS			24243 750 089989		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
			WELL #:	2	RRCID ->	290102	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	10500	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	* 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

DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO) //CONT.// 24243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BRAZORIA HYDROCARBON LLC //CONT.// 089989
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 290152 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

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

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 DEUSSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 10004

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
10509 X	9231	-0-	-1278	-0-	174 1	8890 2	Y	152	190 1	107	
6720 X	5620	-0-	-1100	-0-	167 9						
6355 X	3144	-0-	-3211	-0-	129 1	5491 2	Y	-0-		107	
					81 1	2939 2	Y	113		220	
7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	124 9						
6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	201 1	6801 2	Y	70	188 1	102	
					77 9						
6150 X	2023	-0-	-4127	-0-	167 1	6255 2	Y	65		167	
6231 X	3541	-0-	-2690	-0-	72 9						
					105 1	1918 2	Y	-0-		167	
6355 X	2750	-0-	-3605	-0-	105 1	3417 2	Y	17		184	
7080 X	2922	-0-	-4158	-0-	19 9						
					105 1	2645 2	Y	-0-		184	
6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-	210 1	2657 2	Y	50		234	
3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	55 9						
3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT		234	
							Y	NO RPT		234	
							Y	NO RPT		234	

TOTAL GAS PROD: 42,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

DEUSSON ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	

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

OIL AND GAS DIVISION

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) //CONT.// 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
DEUSSON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	233			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-			-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	233			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	233			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	233			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	233			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169														
RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130														
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	-0-			-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	-0-			-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-														

LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814																	
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	310	1	3202	2	N	318	179	1	2	8	271
							350	9									
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	230	1	2263	2	N	280	359	1	2	8	190
							308	9									
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	310	1	3749	2	N	396	368	1	1	8	217
							436	9									
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	300	1	3421	2	N	265	354	1	1	8	127
							292	9									
05	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	304	1	3240	2	N	257	178	1	2	8	204
							283	9									
06	4260	X	2697	-0-	-1563	-0-	276	1	2123	2	N	271	350	1	3	8	122
							298	9									
07	4402	X	3815	-0-	-587	-0-	310	1	3220	2	N	259	178	1	4	8	199
							285	9									
08	4402	X	4143	-0-	-259	-0-	310	1	3555	2	N	253	178	1	2	8	272
							278	9									
09	4020	X	3971	-0-	-49	-0-	300	1	3437	2	N	213	351	1	4	8	130
							234	9									
10	3813	X	3684	-0-	-129	-0-	310	1	3067	2	N	279	178	1	1	8	230
							307	9									
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					230
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					230
TOTAL GAS PROD: 37,308																	
TOTAL CONDENSATE PROD: 2,791																	

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN)		24431 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY									
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 1		RRCID -> 290227		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 13768		PERF.13940 - 13948					
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		133920	129173	-0-	-4747	-0-	310	1	127586	2	N	1161	869	1	4	8	544
							1277	9									
02		120960	93157	-0-	-27803	-0-	241	1	92105	2	N	737	855	1	2	8	424
							811	9									
03		133920	103864	-0-	-30056	-0-	310	1	102756	2	N	725	872	1	2	8	275
							798	9									
04		129600	99618	-0-	-29982	-0-	300	1	98482	2	N	760	682	1	11	8	342
							836	9									
05		133424 #	44525	-0-	-88899	-0-	146	1	43974	2	N	368	333	1	10	8	367
							405	9									
06		125010 #	90634	-0-	-34376	-0-	300	1	89664	2	N	609	712	1	17	8	247
							670	9									
07		103137 #	79676	-0-	-23461	-0-	304	1	78475	2	N	815	347	1	19	8	696
							897	9									
08		103850 #	85006	-0-	-18844	-0-	310	1	83938	2	N	689	706	1	16	8	663
							758	9									
09		99630 #	73966	-0-	-25664	-0-	300	1	72744	2	N	838	693	1	15	8	793
							922	9									
10		93651 #	73820	-0-	-19831	-0-	310	1	73030	2	N	436	521	1	15	8	693
							480	9									
11		90630 #	NO RPT	-0-	-90630	-0-					N	NO RPT					693
12		85002 #	NO RPT	-0-	-85002	-0-					N	NO RPT					693
TOTAL GAS PROD:		873,439				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,138									

GORDY OIL COMPANY		317150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY									
LADNER		WELL #: 1		RRCID -> 222715		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13619 - 13640							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)		24432 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY									
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 1ST		RRCID -> 188558		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 13825		PERF.13494 - 13526					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6967				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6967				N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6967				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6967				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6967				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6967				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6967				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6967				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6967				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6967				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6967				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6967				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		24432 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169										
RDH FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	231762	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12664	-	12674
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		6290 X	6290	-0-	-0-	304 1	5877 2		N	99		1 8		230
02		5488 X	4647	-0-	-841	109 9	4364 2		N	92		169 1	1 8	152
03		6324 X	3626	-0-	-2698	182 1	3431 2		N	113				265
04		6120 X	93	-0-	-6027	101 9			N					265
05		6324 X	-0-	-0-	-6324	71 1	90 2		N	-0-				265
06		6090 X	-0-	-0-	-6090	124 9			N	2		2 8		265
07		5146 X	-0-	-0-	-5146	3 1			N	-0-				265
08		3627 X	2110	-0-	-1517	16 1	2073 2		N	19		2 8		282
09		30750 X	22695	-0-	-8055	21 9	21565 2		N	794		700 1		376
10		31775 X	NO RPT	-0-	-31775	257 1			N	NO RPT				376
11		30750 X	NO RPT	-0-	-30750	873 9			N	NO RPT				376
12		31775 X	NO RPT	-0-	-31775				N	NO RPT				376
TOTAL GAS PROD:			39,461	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,119							

DEVILLIER (LOX B)		24433 225		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838												
HSR E. COOPER NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	171899	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10699	-	10702
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		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-							

OIL AND GAS DIVISION

DEVILLIER (LOX B)		//CONT.//		24433 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
MIDDLETON, A. D. A/C #4		WELL #:		118	RRCID ->	265024	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11013 - 11025
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DEVILLIER (VICKSBURG)				24433 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS				
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838							
DEVILLIER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	061986	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	11720	PERF.10708 - 10721
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DEVILLIER, O. C.				3 D	RRCID ->	063336	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 3375 - 10518
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DEVILLIER (VICKSBURG)		//CONT.//		24433 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		//CONT.//		247838									
HSR E. COOPER		WELL #:		2	RRCID ->	163152	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEVIL (FRIO)				24441 575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
FRIENDSHIP		WELL #:		1	RRCID ->	188081	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12878 - 12906		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-					

DICKINSON (FRIO CONS.)				24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GALVESTON					
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967									
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		6GU	RRCID ->	065429	COMPL. DATE	01/14/1976	TOTAL DEPTH	9943	PERF. N/A		
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 X	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
 BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 1 RRCID -> 112016 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DLQ H-10	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-															

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 40U RRCID -> 160237 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986

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	T. A.	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-															

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 30U RRCID -> 193911 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7336 - 7346

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-															
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
 BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 17 RRCID -> 204719 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8176 - 8469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 19 RRCID -> 226570 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9128 - 9212

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-

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

STEWART, MACO A WELL #: 41 RRCID -> 242404 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 8814

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT					-0-

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

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON							
PROGENIES OPERATING LLC				681161										
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		15	RRCID ->	151793	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9244 - 9347		
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	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-						

STEWART, MACO A		WELL #:		43	RRCID ->	161674	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8760 - 8764		
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-						

STEWART, MACO A		WELL #:		36	RRCID ->	166095	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7415 - 7431		
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-						

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON								
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161														
STEWART, MACO A		WELL #: 2		RRCID -> 166648		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8090 - 8124								
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-								

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 16		RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893								
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-								

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 3GU		RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7444 - 7537								
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-								

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON								
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161														
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 5		RRCID -> 173201		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7834 - 7849								
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-								

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 18		RRCID -> 198557		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559								
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-								

STEWART, MACO A		WELL #: 32S		RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061								
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-								

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//	24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON					
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//	681161								
MACO-STEWART		WELL #: A 37 S RRCID -> 210108 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648									
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-				

BAYOU DEVELOPMENT		WELL #:	20	RRCID ->	242062	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8215 - 9125
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-				

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	22	RRCID ->	247646	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	8209 - 8344
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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

DIME BOX (NAVARRO)		24833 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE							
LINDOW OIL & GAS, LLC		501267		WELL #: 1		RRCID -> 258055		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 4912 - 4930			
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	45 R	45	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	3			79
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	-0-	3	9	21	2	N	-0-			79
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	4			83
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9	35	2	N	2			85
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	1			86
06	60 #	12	-0-	-48	-0-	-0-	2	9	10	2	N	-0-			86
07	62 #	5	-0-	-57	-0-	-0-	8	1	4	2	N	-0-			86
08	62 #	8	-0-	-54	-0-	-0-	1	9	7	2	N	-0-			86
09	30 #	5	-0-	-25	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-			86
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2	5	2	N	-0-			86
11	12 #	5	-0-	-7	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			86
*12	29 R	29	-0-	-0-	-0-	-0-	9	9			N	8			94
TOTAL GAS PROD:		288		TOTAL CONDENSATE PROD:		18									

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)		25018 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY							
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC		229385		WELL #: 1		RRCID -> 224680		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 2204		PERF. 1987 - 1992			
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-									

DOBBIN (11740)		25058 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
GALLOWAY ENERGY CO.		293303		WELL #: 1		RRCID -> 087462		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 17456		PERF. 11746 - 11772			
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	8	1	18	2	N	-0-			96
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	N	-0-			96
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	N	-0-			96
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-			96
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	N	-0-			96
06	90 N	39	-0-	-51	-0-	-0-	8	1	31	2	N	-0-			96
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	16	1	69	2	N	-0-			96
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	16	1	70	2	N	-0-			96
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	N	-0-			96
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	125	2	N	-0-			96
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	-0-	8	1	26	2	N	-0-			96
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:		872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)																	
FAULCONER, VERNON E., INC.																	
EARL ESTATE																	
25083 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON																	
263701																	
WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DOTY, SE (VICKSBURG)																		
HILCORP ENERGY COMPANY																		
WILLIAMS, E. F. ET AL																		
25636 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE																		
386310																		
WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014																		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
7502 #	4852	-0-	-2650	-0-	310	1	4313	2	N	208	182	1					113	
6776 #	2906	-0-	-3870	-0-	229	9	2614	2	N	120							233	
7130 #	6717	-0-	-413	-0-	132	9	6144	2	N	239	370	1					102	
5280 #	525	-0-	-4755	-0-	263	9	265	9	N	241	185	1					158	
7384 R	7384	-0-	-0-	-0-	310	1	6811	2	N	239	311	1					86	
7150 R	7150	-0-	-0-	-0-	263	9	6524	2	N	246	184	1					148	
7417 R	7417	-0-	-0-	-0-	355	1	6695	2	N	234	182	1					200	
7378 #	7342	-0-	-36	-0-	271	9	6632	2	N	223	364	1					59	
7260	7601	-0-	341	341	465	1	6874	2	N	252	184	1					127	
9151	8156	-0-	-995	-0-	245	9	7391	2	N	273	183	1					217	
8976	8118	-0-	-858	-0-	465	1	7435	2	N	212	374	1					55	
7502	NO RPT	-0-	-7502	-0-	233	9			N	NO RPT							55	
TOTAL GAS PROD:			68,168			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,487									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)																		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																		
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT																		
25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																		
020467																		
WELL #: 1 RRCID -> 116064 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 15780 PERF.14350 - 14366																		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12							
7562 X	7562	-0-	-0-	B	-0-	7562	3		N	-0-							142	
5443 X	5443	-0-	-0-	B	-0-	5443	3		N	-0-							142	
7454 X	7454	-0-	-0-	B	-0-	7454	3		N	-0-							142	
6393 X	6393	-0-	-0-	B	-0-	6393	3		N	-0-							142	
7148 X	7148	-0-	-0-	B	-0-	7148	3		N	-0-							142	
6864 X	6864	-0-	-0-	B	-0-	6864	3		N	-0-							142	
7422 X	7422	-0-	-0-	B	-0-	7422	3		N	-0-							142	
7311 X	7311	-0-	-0-	B	-0-	7311	3		N	-0-							142	
7027 X	7027	-0-	-0-	B	-0-	7027	3		N	-0-							142	
6167 X	6167	-0-	-0-	B	-0-	6167	3		N	-0-							142	
6762 X	6762	-0-	-0-	B	-0-	6762	3		N	-0-							142	
5332 X	NO RPT	-0-	-5332	B	-0-				N	NO RPT							142	
TOTAL GAS PROD:			75,553			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467												
MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	122381	COMPL. DATE	09/24/1986	TOTAL DEPTH	14642	PERF.	14406 - 14448				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				27
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ALABAMA-COUSHATTA			WELL #:	2	RRCID ->	131890	COMPL. DATE	07/03/1989	TOTAL DEPTH	14470	PERF.	14165 - 14224				
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- B	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ALABAMA-COUSHATTA			WELL #:	3	RRCID ->	136015	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	14690	PERF.	14286 - 14316				
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		3007 X	2171	-0-	-836 B	-0-	2143	3	28	9	N	25	189	1		38
02		2716 X	926	-0-	-1790 B	-0-	918	3	8	9	N	7				45
03		3007 X	2490	-0-	-517 B	-0-	2464	3	26	9	N	24	1	8		68
04		2697 X	2697	-0-	-0- B	-0-	2643	3	54	9	N	49				117
05		2480 X	2036	-0-	-444 B	-0-	1984	3	52	9	N	47	1	8		163
06		2434 X	2434	-0-	-0- B	-0-	2422	3	12	9	N	11	1	8		173
07		2790 N	1112	-0-	-1678 B	-0-	1110	3	2	9	N	2	2	8		173
08		2046 N	463	-0-	-1583 B	-0-	426	3	37	9	N	34				207
09		2430 N	932	-0-	-1498 B	-0-	898	3	34	9	N	31				238
10		2941 N	2941	-0-	-0- B	-0-	2939	3	2	9	N	2				240
*11		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1039	3	2	9	N	2				242
12		961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT				242
TOTAL GAS PROD:			19,243			TOTAL CONDENSATE PROD:			234							

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9703 X	8949	-0-	-754 B	-0-		8859 3	90 9	N	82	175
02		8764 X	7343	-0-	-1421 B	-0-		7270 3	73 9	N	66	241
03		9703 X	9586	-0-	-117 B	-0-		9480 3	106 9	N	96	155
04		9060 X	8969	-0-	-91 B	-0-		8863 3	106 9	N	96	251
05		9038 X	9038	-0-	-0- B	-0-		8913 3	125 9	N	114	186
06		9270 X	8629	-0-	-641 B	-0-		8571 3	58 9	N	53	238
07		9579 X	8576	-0-	-1003 B	-0-		8491 3	85 9	N	77	313
08		9579 X	8694	-0-	-885 B	-0-		8577 3	117 9	N	106	241
09		8970 X	8680	-0-	-290 B	-0-		8573 3	107 9	N	97	336
10		9052 X	7200	-0-	-1852 B	-0-		7166 3	34 9	N	31	191
11		8640 X	7788	-0-	-852 B	-0-		7708 3	80 9	N	73	261
12		8959 X	NO RPT	-0-	-8959 B	-0-				N	NO RPT	261
TOTAL GAS PROD:		93,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		891						

CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2735 N	2735	-0-	-0- B	-0-		2595 3	140 9	N	127	119
02		2548 N	828	-0-	-1720 B	-0-		789 3	39 9	N	35	154
03		2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-		2301 3	109 9	N	99	74
04		3702 X	3702	-0-	-0- B	-0-		3540 3	162 9	N	147	221
05		2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-		2749 3	142 9	N	129	172
06		3159 X	3159	-0-	-0- B	-0-		3028 3	131 9	N	119	291
07		3007 X	3007	-0-	-0- B	-0-		2895 3	112 9	N	102	207
08		3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-		3050 3	129 9	N	117	139
09		3096 X	3096	-0-	-0- B	-0-		2964 3	132 9	N	120	259
10		2821 X	1014	-0-	-1807 B	-0-		934 3	80 9	N	73	152
11		2730 X	2360	-0-	-370 B	-0-		2246 3	114 9	N	104	256
12		2821 X	NO RPT	-0-	-2821 B	-0-				N	NO RPT	256
TOTAL GAS PROD:		28,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,172						

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	67
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	67
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	67
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	67
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	67
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	67
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	67
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	67
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	67
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	67
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	67
12		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	67
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	020467									
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:	6	RRCID ->	148526	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	14412	PERF.	13988 - 14101	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		14863 X	14863	-0-	-0- B	-0-	14257 3	606 9	N	551	740 1	212
02		12600 X	5019	-0-	-7581 B	-0-	4852 3	167 9	N	152		364
03		15479 X	15479	-0-	-0- B	-0-	14850 3	629 9	N	572	548 1	383
04		14955 X	14955	-0-	-0- B	-0-	14314 3	641 9	N	583	738 1	228
05		14800 X	14800	-0-	-0- B	-0-	14149 3	651 9	N	592	529 1	287
06		14452 X	14452	-0-	-0- B	-0-	13881 3	571 9	N	519	363 1	438
07		13950 X	13596	-0-	-354 B	-0-	13057 3	539 9	N	490	544 1	375
08		14628 X	14628	-0-	-0- B	-0-	14054 3	574 9	N	522	534 1	363
09		13500 X	12963	-0-	-537 B	-0-	12434 3	529 9	N	481	532 1	301
10		14936 X	14936	-0-	-0- B	-0-	14303 3	633 9	N	575	536 1	340
*11		14080 X	14080	-0-	-0- B	-0-	13476 3	604 9	N	549	543 1	336
12		13950 X	NO RPT	-0-	-13950 B	-0-			N	NO RPT		336
TOTAL GAS PROD:			149,771			TOTAL CONDENSATE PROD:				5,586		

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:	7	RRCID ->	152163	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	14163	PERF.	13937 - 14028		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		17832 X	17832	-0-	-0- B	-0-	604 1	16322 3	N	824	723 1	368	
02		13172 X	13172	-0-	-0- B	-0-	906 9	459 1	12086 3	N	570	724 1	214
03		17969 X	17969	-0-	-0- B	-0-	627 9	618 1	16459 3	N	811	715 1	303
04		17529 X	17529	-0-	-0- B	-0-	892 9	625 1	16046 3	N	780	791 1	292
05		17459 X	17459	-0-	-0- B	-0-	858 9	651 1	15911 3	N	815	902 1	199
06		13153 X	13153	-0-	-0- B	-0-	897 9	522 1	11952 3	N	617	539 1	272
07		15954 X	15954	-0-	-0- B	-0-	679 9	651 1	14449 3	N	776	725 1	317
08		11532 X	1073	-0-	-10459 B	-0-	854 9	63 1	956 3	N	49	177 1	189
09		14238 X	14238	-0-	-0- B	-0-	54 9	564 1	12956 3	N	653	543 1	292
10		16039 X	16039	-0-	-0- B	-0-	718 9	628 1	14627 3	N	713	873 1	132
*11		15496 X	15496	-0-	-0- B	-0-	784 9	605 1	14038 3	N	775	354 1	540
12		11532 X	NO RPT	-0-	-11532 B	-0-	853 9			N	NO RPT		540
TOTAL GAS PROD:			159,914			TOTAL CONDENSATE PROD:				7,383			

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
JACKSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152388		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907		
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	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	151 1	2000 3	N	81	249
						89 9				
02	1568 N	1447	-0-	-121 B	-0-	96 1	1281 3	N	64	313
						70 9				
03	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	134 1	1670 3	N	73	386
						80 9				
04	2160 N	1771	-0-	-389 B	-0-	140 1	1564 3	N	61	271
						67 9		176 1		
05	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	143 1	1683 3	N	73	344
						80 9				
06	1830 N	1680	-0-	-150 B	-0-	119 1	1500 3	N	55	399
						61 9				
07	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	136 1	1942 3	N	68	286
						75 9		181 1		
08	1891 N	134	-0-	-1757 B	-0-	10 1	122 3	N	2	288
						2 9				
09	1680 N	1123	-0-	-557 B	-0-	61 1	1026 3	N	33	321
						36 9				
10	2139 N	1559	-0-	-580 B	-0-	99 1	1415 3	N	41	171
						45 9		191 1		
*11	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	120 1	1985 3	N	89	75
						98 9		183 1	2 8	
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-			N	NO RPT	75
TOTAL GAS PROD:		18,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		640				

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 8		RRCID -> 153349		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35229			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 9		RRCID -> 153825		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	020467								
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #:	1	RRCID ->	154053	COMPL. DATE	06/12/1994	TOTAL DEPTH	14435	PERF.	14028 - 14090
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	682 N	618	-0-	-64 B	-0-	49 1	569 3	N	-0-		117
02	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	45 1	594 3	N	-0-		117
03	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	64 1	798 3	N	-0-		117
04	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	63 1	711 3	N	-0-		117
05	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	62 1	732 3	N	-0-		117
06	720 N	679	-0-	-41 B	-0-	50 1	629 3	N	-0-		117
07	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	60 1	696 3	N	-0-		117
08	744 N	57	-0-	-687 B	-0-	4 1	53 3	N	-0-		117
09	690 N	24	-0-	-666 B	-0-	2 1	22 3	N	-0-		117
10	744 N	629	-0-	-115 B	-0-	41 1	588 3	N	-0-		117
*11	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	43 1	624 3	N	-0-		117
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT		117
TOTAL GAS PROD:		6,499			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5		WELL #:	5	RRCID ->	154832	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	14334	PERF.	14114 - 14184
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	-141			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-141			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #:	2	RRCID ->	155122	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	14184	PERF.	13955 - 14002
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-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 156614		COMPL. DATE 09/26/1995		TOTAL DEPTH 14320 PERF.14098 - 14151								
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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTER, W. T. & BRO. E		WELL #: 11		RRCID -> 157327		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064								
01	310 N	242	-0-	-68 B	-0-	19	1	223	3	N	-0-					28
02	224 N	218	-0-	-6 B	-0-	15	1	203	3	N	-0-					28
03	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	18	1	220	3	N	-0-					28
04	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	19	1	209	3	N	-0-					28
05	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	20	1	239	3	N	-0-					28
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	19	1	239	3	N	-0-					28
07	248 N	134	-0-	-114 B	-0-	11	1	123	3	N	-0-					28
08	248 N	11	-0-	-237 B	-0-	1	1	10	3	N	-0-					28
09	270 N	49	-0-	-221 B	-0-	4	1	45	3	N	-0-					28
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					28
11	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					28
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					28
TOTAL GAS PROD:		1,637				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHAMPION INT'L. C		WELL #: 1		RRCID -> 157577		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100								
01	7055 X	7055	-0-	-0- B	-0-	1153	1	5718	3	N	167	186	1			294
02	5796 X	4883	-0-	-913 B	-0-	184	9	997	1	3762	3	113	181	1		226
03	6451 X	6451	-0-	-0- B	-0-	124	9	1026	1	5269	3	142				368
04	6210 X	1981	-0-	-4229 B	-0-	156	9	379	1	1546	3	51				419
05	6417 X	3277	-0-	-3140 B	-0-	56	9	594	1	2575	3	98	177	1		340
06	6210 X	4489	-0-	-1721 B	-0-	108	9	957	1	3420	3	102	181	1		261
07	6417 X	2683	-0-	-3734 B	-0-	112	9	699	1	1887	3	88				349
08	6417 X	4977	-0-	-1440 B	-0-	97	9	996	1	3852	3	117				466
09	4500 X	3935	-0-	-565 B	-0-	129	9	930	1	2941	3	58				524
10	4650 X	2442	-0-	-2208 B	-0-	64	9	717	1	1705	3	18				542
*11	6232 X	6232	-0-	-0- B	-0-	20	9	1205	1	4815	3	193	178	1	3 8	554
12	4991 X	NO RPT	-0-	-4991 B	-0-	212	9			N	NO RPT					554
TOTAL GAS PROD:		48,405				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,147								

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CHAMPION INT'L. C															
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED												CAPACITY			
//CONT.// 020467															
WELL #: 2 RRCID -> 159465												COMPL. DATE 05/11/1996			
												TOTAL DEPTH 14826			
												PERF.14592 - 14702			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	298	-0-	-136 B	-0-	48	1	239	3	N	10				179
						11	9								
02	448 N	272	-0-	-176 B	-0-	55	1	209	3	N	7				186
						8	9								
03	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	52	1	265	3	N	13				199
						14	9								
04	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	71	1	290	3	N	14				213
						15	9								
05	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	50	1	219	3	N	12	1	8		224
						13	9								
06	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-				224
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-				224
08	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	86	1	332	3	N	4				228
						4	9								
09	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	5	1	17	3	N	1				229
						1	9								
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				229
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-				229
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT				229
TOTAL GAS PROD:		2,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		61									

CARTER, W. T. & BRO. A												CNTY: POLK			
WELL #: 1 RRCID -> 160321												COMPL. DATE 09/13/1996			
												TOTAL DEPTH 14280			
												PERF.14070 - 14086			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ALABAMA-COUSHATTA												CNTY: POLK			
WELL #: 7 RRCID -> 161469												COMPL. DATE 11/10/1996			
												TOTAL DEPTH 14751			
												PERF.14554 - 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	16979 X	16979	-0-	-0- B	-0-	16053	3	926	9	N	842	753	1		333
02	12068 X	11403	-0-	-665 B	-0-	10784	3	619	9	N	563	743	1		153
03	17008 X	17008	-0-	-0- B	-0-	16108	3	900	9	N	818	727	1	3	241
04	16168 X	16168	-0-	-0- B	-0-	15287	3	881	9	N	801	719	1		323
05	16438 X	16438	-0-	-0- B	-0-	15550	3	888	9	N	807	552	1	3	575
06	15883 X	15883	-0-	-0- B	-0-	15098	3	785	9	N	714	729	1	6	554
07	15655 X	15655	-0-	-0- B	-0-	14876	3	779	9	N	708	731	1	4	527
08	15633 X	15633	-0-	-0- B	-0-	14899	3	734	9	N	667	710	1		484
09	14958 X	14958	-0-	-0- B	-0-	14173	3	785	9	N	714	718	1	4	476
10	15028 X	15028	-0-	-0- B	-0-	14172	3	856	9	N	778	717	1		537
11	12930 X	6533	-0-	-6397 B	-0-	6068	3	465	9	N	423	364	1	7	589
12	13361 X	NO RPT	-0-	-13361 B	-0-					N	NO RPT				589
TOTAL GAS PROD:		161,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,835									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																
CARTER, W. T. & BRO. "D"																
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED													CAPACITY			
//CONT.// 020467																
WELL #: 2 RRCID -> 161596													COMPL. DATE 12/09/1996			
													TOTAL DEPTH 14207			
													PERF.14020 - 14058			
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		2294 X	2118	-0-	-176 B	-0-		164	1	1923	3	N	28			183
								31	9							
02		2044 X	461	-0-	-1583 B	-0-		31	1	413	3	N	15			198
								17	9							
03		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-		147	1	1832	3	N	17			215
								19	9							
04		2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-		189	1	2118	3	N	41			256
								45	9							
05		2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-		211	1	2477	3	N	33	177	1	112
								36	9							
06		2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-		158	1	1987	3	N	26			138
								29	9							
07		2634 N	2634	-0-	-0- B	-0-		205	1	2396	3	N	30			168
								33	9							
08		2449 N	-0-	-0-	-2449 B	-0-						N	-0-			168
09		2160 N	-0-	-0-	-2160 B	-0-						N	-0-			168
10		2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-		173	1	2480	3	N	40			208
								44	9							
*11		3889 X	3889	-0-	-0- B	-0-		248	1	3566	3	N	68			276
								75	9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			276
TOTAL GAS PROD:			21,047			TOTAL CONDENSATE PROD:			298							

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"													CNTY: POLK			
WELL #: 3 RRCID -> 161870													COMPL. DATE 02/06/1997			
													TOTAL DEPTH 14228			
													PERF.14077 - 14111			
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		63 N	63	-0-	-0- B	-0-		63	3			N	-0-			51
02		90 N	90	-0-	-0- B	-0-		90	3			N	-0-			51
03		7 N	7	-0-	-0- B	-0-		7	3			N	-0-			51
04		60 N	15	-0-	-45 B	-0-		15	3			N	-0-			51
05		62 N	7	-0-	-55 B	-0-		7	3			N	-0-			51
06		49 N	49	-0-	-0- B	-0-		49	3			N	-0-			51
07		31 N	3	-0-	-28 B	-0-		3	3			N	-0-			51
08		7 N	2	-0-	-5 B	-0-		2	3			N	-0-			51
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-						N	-0-			51
10		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-						N	-0-			51
11		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-						N	-0-			51
12		8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-						N	NO RPT			51
TOTAL GAS PROD:			236			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6													CNTY: POLK			
WELL #: 8 RRCID -> 162363													COMPL. DATE 01/28/1997			
													TOTAL DEPTH 14651			
													PERF.14535 - 14596			
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- B	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 162661		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132			
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	2201 N	1866	-0-	-335 B	-0-	1501 3	365 9	N	332	350 1	92
02	1848 N	1617	-0-	-231 B	-0-	1371 3	246 9	N	224		316
03	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1645 3	312 9	N	284	355 1	245
04	1800 N	1304	-0-	-496 B	-0-	1083 3	221 9	N	201	177 1	269
05	1798 N	1249	-0-	-549 B	-0-	999 3	250 9	N	227		496
06	1890 N	1190	-0-	-700 B	-0-	952 3	238 9	N	216	353 1	359
07	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1087 3	248 9	N	225		584
08	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1048 3	231 9	N	210	177 1	617
09	1200 N	1149	-0-	-51 B	-0-	914 3	235 9	N	214	355 1	476
10	1333 N	974	-0-	-359 B	-0-	740 3	234 9	N	213		689
11	1230 N	984	-0-	-246 B	-0-	819 3	165 9	N	150	370 1	469
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-			N	NO RPT		469
TOTAL GAS PROD:		14,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,496					

W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU		WELL #: 3		RRCID -> 162895		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021			
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	775 N	536	-0-	-239 B	-0-	42 1	494 3	N	-0-		73
02	616 N	610	-0-	-6 B	-0-	43 1	567 3	N	-0-		73
03	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	65 1	814 3	N	-0-		73
04	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	67 1	752 3	N	-0-		73
05	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	60 1	703 3	N	-0-		73
06	780 N	566	-0-	-214 B	-0-	42 1	524 3	N	-0-		73
07	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	65 1	758 3	N	-0-		73
08	775 N	104	-0-	-671 B	-0-	8 1	96 3	N	-0-		73
09	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-		73
10	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	54 1	779 3	N	-0-		73
*11	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	11 1	158 3	N	-0-		73
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		73
TOTAL GAS PROD:		6,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHAMPION INT'L. D		WELL #: 1		RRCID -> 163214		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513				
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	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	363 1	1803 3	N	52	186 1	96	
02	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	57 9	402 1	N	59		155	
03	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	65 9	377 1	N	65		220	
04	3129 X	3129	-0-	-0- B	-0-	72 9	599 1	N	78		298	
05	2958 N	2958	-0-	-0- B	-0-	86 9	543 1	N	56	1 8	353	
06	3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	62 9	671 1	N	62	181 1	234	
07	3822 X	3822	-0-	-0- B	-0-	68 9	1010 1	N	76		310	
08	2879 X	2879	-0-	-0- B	-0-	84 9	578 1	N	61		371	
09	3303 X	3303	-0-	-0- B	-0-	67 9	780 1	N	53		424	
10	3240 X	3240	-0-	-0- B	-0-	58 9	935 1	N	75		499	
*11	1701 X	1701	-0-	-0- B	-0-	83 9	330 1	N	48	183 1	3 8	361
12	1085 X	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-	53 9		N	NO RPT		361	
TOTAL GAS PROD:		30,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		685						

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BROS. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 164792		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	2477	-0-	-2514 B	-0-	378	1	2044	3	N	50					393
						55	9									
02	6020 X	6020	-0-	-0- B	-0-	559	1	5366	3	N	86					479
						95	9									
03	5518 X	5517	-0-	-1 B	-0-	560	1	4848	3	N	99	361	1	2	8	215
						109	9									
04	5340 X	2175	-0-	-3165 B	-0-	319	1	1808	3	N	44					259
						48	9									
05	6045 X	2051	-0-	-3994 B	-0-	311	1	1662	3	N	71	1	8			329
						78	9									
06	5850 X	3612	-0-	-2238 B	-0-	417	1	3121	3	N	67					396
						74	9									
07	6045 X	4735	-0-	-1310 B	-0-	577	1	4056	3	N	93	2	8			487
						102	9									
08	5518 X	31	-0-	-5487 B	-0-	30	1	1	9	N	1	176	1			312
09	3600 X	-0-	-0-	-3600 B	-0-					N	-0-					312
10	4743 X	1979	-0-	-2764 B	-0-	162	1	1791	3	N	24	179	1			157
						26	9									
*11	11712 X	11712	-0-	-0- B	-0-	1021	1	10386	3	N	277	175	1	3	8	256
						305	9									
12	4743 X	NO RPT	-0-	-4743 B	-0-					N	NO RPT					256
TOTAL GAS PROD:		40,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		812										

CARTER, W. T. & BROS. E		WELL #: 12		RRCID -> 165105		COMPL. DATE 07/25/1999		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649								
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	7	1	93	3	N	-0-					181
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					181
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					181
TOTAL GAS PROD:		100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARTER, W. T. & BRO. "I"		WELL #: 19		RRCID -> 165297		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808								
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	190	3	58	9	N	53					180
02	448 N	337	-0-	-111 B	-0-	282	3	55	9	N	50					230
03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	206	3	22	9	N	20					250
04	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	257	3	33	9	N	30					280
05	372 N	197	-0-	-175 B	-0-	132	3	65	9	N	59	182	1			157
06	210 N	106	-0-	-104 B	-0-	26	3	80	9	N	73					230
07	310 N	159	-0-	-151 B	-0-	98	3	61	9	N	55					285
08	186 N	79	-0-	-107 B	-0-	57	3	22	9	N	20					305
09	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	62	3	41	9	N	37					342
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	150	3	45	9	N	41					383
11	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	49	3	11	9	N	10					393
12	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					393
TOTAL GAS PROD:		2,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		448										

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	020467									
CARTER, W.T. & BRO. "I"		WELL #:	23	RRCID ->	168896	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	14273	PERF.	14000 - 14044	
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		3224 X	2451	-0-	-773 B	-0-	2231 3	220 9	N	200	183 1	89
02		2912 X	2281	-0-	-631 B	-0-	2080 3	201 9	N	183	182 1	90
03		3224 X	2749	-0-	-475 B	-0-	2529 3	220 9	N	200	176 1	114
04		2820 X	2658	-0-	-162 B	-0-	2472 3	186 9	N	169	179 1	104
05		2914 X	2004	-0-	-910 B	-0-	1809 3	195 9	N	177		281
06		2670 X	1978	-0-	-692 B	-0-	1823 3	155 9	N	141	179 1	242
07		2759 X	2577	-0-	-182 B	-0-	2339 3	238 9	N	216	181 1	277
08		2759 X	2091	-0-	-668 B	-0-	1880 3	211 9	N	192	180 1	289
09		2670 X	2282	-0-	-388 B	-0-	2092 3	190 9	N	173	173 1	289
10		2573 X	2311	-0-	-262 B	-0-	2080 3	231 9	N	210	362 1	137
*11		2546 X	2546	-0-	-0- B	-0-	2328 3	218 9	N	198	175 1	160
12		2573 X	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-			N	NO RPT		160
TOTAL GAS PROD:			25,928			TOTAL CONDENSATE PROD:						2,059

CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #:	24	RRCID ->	170432	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	14301	PERF.	14114 - 14122	
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		1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1321 3	133 9	N	121	186 1	117
02		980 N	975	-0-	-5 B	-0-	892 3	83 9	N	75		192
03		1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1106 3	120 9	N	109	179 1	122
04		1050 N	948	-0-	-102 B	-0-	838 3	110 9	N	100		222
05		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	969 3	130 9	N	118	182 1	157
06		1050 N	1005	-0-	-45 B	-0-	897 3	108 9	N	98		255
07		992 N	843	-0-	-149 B	-0-	741 3	102 9	N	93	181 1	167
08		1085 N	1057	-0-	-28 B	-0-	938 3	119 9	N	108		275
09		1020 N	883	-0-	-137 B	-0-	783 3	100 9	N	91	173 1	193
10		837 N	635	-0-	-202 B	-0-	518 3	117 9	N	106	182 1	117
11		1020 N	936	-0-	-84 B	-0-	886 3	50 9	N	45		162
12		899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-			N	NO RPT		162
TOTAL GAS PROD:			11,061			TOTAL CONDENSATE PROD:						1,064

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	175001	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	14418 - 14462	
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- B	-0-			N	-0-		20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 11		RRCID -> 175707		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046			
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	10631 X	10631	-0-	-0- B	-0-	817 1	9558 3	N	233	355 1	107
02	8004 X	8004	-0-	-0- B	-0-	256 9	7268 3	N	174		281
03	10725 X	10725	-0-	-0- B	-0-	545 1	9701 3	N	224	179 1	324
04	8992 X	8992	-0-	-0- B	-0-	191 9	8075 3	N	179	182 1	321
05	10155 X	10155	-0-	-0- B	-0-	778 1	9149 3	N	206	355 1	169
06	9193 X	9193	-0-	-0- B	-0-	246 9	8345 3	N	169	182 1	155
07	11435 X	11435	-0-	-0- B	-0-	720 1	10453 3	N	228	2 8	381
08	8618 X	724	-0-	-7894 B	-0-	197 9	651 3	N	16	176 1	221
09	9617 X	9617	-0-	-0- B	-0-	731 1	8896 3	N	174	187 1	204
10	11969 X	11969	-0-	-0- B	-0-	251 9	10959 3	N	223	188 1	239
*11	10664 X	10664	-0-	-0- B	-0-	55 1	9836 3	N	214	179 1	269
12	8618 X	NO RPT	-0-	-8618 B	-0-	18 9		N	NO RPT		269
TOTAL GAS PROD:		102,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,040					

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 176389		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 12		RRCID -> 176429		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3995			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 14 RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		3472 X	3147	-0-	-325 B	-0-	244	1	2859	3	N	40	184 1	47
							44	9						
02		3136 X	960	-0-	-2176 B	-0-	65	1	866	3	N	26		73
							29	9						
03		2914 X	2008	-0-	-906 B	-0-	146	1	1823	3	N	35	1 8	107
							39	9						
04		3091 X	3091	-0-	-0- B	-0-	248	1	2775	3	N	62		169
							68	9						
05		3162 X	1765	-0-	-1397 B	-0-	137	1	1606	3	N	20		189
							22	9						
06		3060 X	311	-0-	-2749 B	-0-	22	1	280	3	N	8		197
							9	9						
07		3193 X	2714	-0-	-479 B	-0-	210	1	2457	3	N	43		240
							47	9						
08		3193 X	329	-0-	-2864 B	-0-	25	1	300	3	N	4		244
							4	9						
09		3090 X	1655	-0-	-1435 B	-0-	128	1	1491	3	N	33		277
							36	9						
10		2728 X	-0-	-0-	-2728 B	-0-					N	-0-		277
11		2640 X	-0-	-0-	-2640 B	-0-					N	-0-		277
12		2728 X	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-					N	NO RPT		277
TOTAL GAS PROD:			15,980			TOTAL CONDENSATE PROD:			271					

JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		3176 X	3176	-0-	-0- B	-0-	216	1	2865	3	N	86	178 1	180
							95	9						
02		2800 X	2306	-0-	-494 B	-0-	156	1	2078	3	N	65		245
							72	9						
03		3045 X	3045	-0-	-0- B	-0-	220	1	2745	3	N	73	178 1	140
							80	9						
04		3060 X	2938	-0-	-122 B	-0-	233	1	2615	3	N	82		222
							90	9						
05		3162 X	3069	-0-	-93 B	-0-	234	1	2751	3	N	76		298
							84	9						
06		3060 X	2186	-0-	-874 B	-0-	157	1	1981	3	N	44	174 1	168
							48	9						
07		3084 X	3084	-0-	-0- B	-0-	198	1	2832	3	N	49		217
							54	9						
08		3069 X	114	-0-	-2955 B	-0-	8	1	99	3	N	6		223
							7	9						
09		2970 X	-0-	-0-	-2970 B	-0-					N	-0-		223
10		3069 X	1921	-0-	-1148 B	-0-	123	1	1754	3	N	40		263
							44	9						
*11		3587 X	3587	-0-	-0- B	-0-	200	1	3324	3	N	57		320
							63	9						
12		3069 X	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-					N	NO RPT		320
TOTAL GAS PROD:			25,426			TOTAL CONDENSATE PROD:			578					

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
CHAMPION INT'L "C"		WELL #:		3	RRCID -> 177597		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 14250	PERF.13994 - 14042				
M O	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	3317 X	2316	-0-	-1001 B	-0-	372	1	1846	3	N	89	179	1	156
						98	9							
02	3696 X	395	-0-	-3301 B	-0-	80	1	302	3	N	12			168
						13	9							
03	4092 X	3175	-0-	-917 B	-0-	499	1	2562	3	N	104	186	1	85
						114	9						1	8
04	4238 X	4238	-0-	-0- B	-0-	815	1	3326	3	N	88			173
						97	9							
05	4173 X	4173	-0-	-0- B	-0-	765	1	3317	3	N	83			256
						91	9							
06	3060 X	1219	-0-	-1841 B	-0-	262	1	937	3	N	18			274
						20	9							
07	4371 X	837	-0-	-3534 B	-0-	215	1	581	3	N	37			311
						41	9							
08	4371 X	978	-0-	-3393 B	-0-	196	1	758	3	N	22			333
						24	9							
09	4230 X	535	-0-	-3695 B	-0-	119	1	376	3	N	36			369
						40	9							
10	4185 X	663	-0-	-3522 B	-0-	195	1	464	3	N	4			373
						4	9							
11	1230 X	1019	-0-	-211 B	-0-	203	1	810	3	N	5			378
						6	9							
12	992 X	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT			378
TOTAL GAS PROD:		19,548				TOTAL CONDENSATE PROD:				498				

JACKSON, H.		WELL #:		3	RRCID -> 178276		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 14118	PERF.13832 - 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 N	-0-	-0-	-0- B	-6753				N	-0-				5
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753				N	-0-				5
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753				N	-0-				5
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753				N	-0-				5
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753				N	-0-				5
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753				N	-0-				5
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753				N	-0-				5
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753				N	-0-				5
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753				N	-0-				5
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753				N	-0-				5
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753				N	-0-				5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-6753				N	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CHAMPION INT'L "C"		WELL #: 4		RRCID -> 180001		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200			
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	9610 X	9066	-0-	-544 B	-0-	591 1	8069 3	N	369	367 1	342
02	8680 X	7678	-0-	-1002 B	-0-	406 9	480 1	N	313	190 1	465
03	9610 X	8555	-0-	-1055 B	-0-	344 9	559 1	N	381	562 1	283
04	8760 X	5007	-0-	-3753 B	-0-	419 9	466 1	N	167		450
05	9052 X	6303	-0-	-2749 B	-0-	184 9	430 1	N	242	359 1	332
06	8760 X	7626	-0-	-1134 B	-0-	266 9	474 1	N	269	362 1	238
07	8556 X	6554	-0-	-2002 B	-0-	296 9	432 1	N	246		484
08	8556 X	7349	-0-	-1207 B	-0-	271 9	451 1	N	247	353 1	378
09	7620 X	5762	-0-	-1858 B	-0-	272 9	358 1	N	201	176 1	403
10	7874 X	7792	-0-	-82 B	-0-	221 9	463 1	N	298	191 1	510
11	7620 X	7216	-0-	-404 B	-0-	328 9	437 1	N	339	542 1	304
12	7347 X	NO RPT	-0-	-7347 B	-0-	373 9		N	NO RPT		304
TOTAL GAS PROD:		78,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,072					

CARTER, W. T. & BRO. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 180003		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	25	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	25	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	25	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	25	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	25	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	25	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	25	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	25	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	25	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	25	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	25	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	25	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 4		RRCID -> 180618		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006			
01	434 N	370	-0-	-64 B	-0-	29 1	341 3	N	-0-	15	
02	392 N	319	-0-	-73 B	-0-	22 1	297 3	N	-0-	15	
03	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	30 1	378 3	N	-0-	15	
04	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	31 1	352 3	N	-0-	15	
05	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	31 1	367 3	N	-0-	15	
06	390 N	351	-0-	-39 B	-0-	26 1	325 3	N	-0-	15	
07	403 N	342	-0-	-61 B	-0-	27 1	315 3	N	-0-	15	
08	403 N	26	-0-	-377 B	-0-	2 1	24 3	N	-0-	15	
09	360 N	101	-0-	-259 B	-0-	8 1	93 3	N	-0-	15	
10	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	25 1	355 3	N	-0-	15	
*11	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	19 1	278 3	N	-0-	15	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT	15	
TOTAL GAS PROD:		3,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		10	RRCID ->	180709	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.14017 - 14143			
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- B	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #:		4	RRCID ->	182262	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	14607	PERF.14361 - 14403			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419				N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419				N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4419				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #:		5	RRCID ->	185161	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	14306	PERF.14066 - 14104	
01	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	38	1	449	3	N	-0-	36
02	504 N	447	-0-	-57 B	-0-	31	1	416	3	N	-0-	36
03	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	44	1	554	3	N	-0-	36
04	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	43	1	485	3	N	-0-	36
05	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	46	1	544	3	N	-0-	36
06	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	42	1	536	3	N	-0-	36
07	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	44	1	515	3	N	-0-	36
08	589 N	42	-0-	-547 B	-0-	3	1	39	3	N	-0-	36
09	570 N	198	-0-	-372 B	-0-	16	1	182	3	N	-0-	36
10	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	49	1	700	3	N	-0-	36
*11	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	39	1	562	3	N	-0-	36
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT	36
TOTAL GAS PROD:		5,377				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-				N	-0-			153
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			153
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			153
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			153
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			153
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			153
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			153
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			153
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			153
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			153
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			153
12		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			153
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086															
01		3472 X	3329	-0-	-143 B	-0-	3185	3	144	9	N	131	186	1	32
02		3610 X	3610	-0-	-0- B	-0-	3459	3	151	9	N	137			169
03		3472 X	3048	-0-	-424 B	-0-	2918	3	130	9	N	118	184	1	102
04		3615 X	3615	-0-	-0- B	-0-	3472	3	143	9	N	130			232
05		3999 X	3546	-0-	-453 B	-0-	3390	3	156	9	N	142	183	1	190
06		3870 X	2940	-0-	-930 B	-0-	2833	3	107	9	N	97			287
07		3999 X	3667	-0-	-332 B	-0-	3528	3	139	9	N	126	189	1	222
08		3751 X	2194	-0-	-1557 B	-0-	2084	3	110	9	N	100		2	322
09		3802 X	3802	-0-	-0- B	-0-	3695	3	107	9	N	97	178	1	239
10		3658 X	3444	-0-	-214 B	-0-	3305	3	139	9	N	126	175	1	190
11		3540 X	3189	-0-	-351 B	-0-	3049	3	140	9	N	127	3	8	314
12		3937 X	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-					N	NO RPT			314
TOTAL GAS PROD: 36,384															
TOTAL CONDENSATE PROD: 1,331															

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236															
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-
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-															

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK			
NECHES TRANSPORT INC.				601854								
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	282381	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	14075 - 14137
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	DELQ PR	16	-0-	16 B	16	10	4	6	9	N	5	5
02	32 X	16	-0-	-16 B	-0-	10	4	6	9	N	5	10
03	31 X	31	-0-	-0- B	-0-	20	4	11	9	N	10	20
04	31 X	31	-0-	-0- B	-0-	20	4	11	9	N	10	30
05	31 X	31	-0-	-0- B	-0-	20	4	11	9	N	10	40
06	92 X	92	-0-	-0- B	-0-	75	2	17	9	N	15	55
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	12	67
08	2774 N	2774	-0-	-0- B	-0-	2750	2	24	9	N	22	89
09	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1113	2	45	9	N	41	130
10	1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	1897	2	47	9	N	43	173
11	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1884	2	30	9	N	27	19
*12	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1719	2	47	9	N	43	62
TOTAL GAS PROD:		9,773				TOTAL CONDENSATE PROD:		243				

BLACKSTONE MINERALS 2		WELL #:		2H	RRCID ->	282795	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	16229 - 16386
01	DELQ PR	16	-0-	16 B	16	10	4	6	9	N	5	5
02	32 X	16	-0-	-16 B	-0-	10	4	6	9	N	5	10
03	31 X	31	-0-	-0- B	-0-	20	4	11	9	N	10	20
04	31 X	31	-0-	-0- B	-0-	20	4	11	9	N	10	30
05	31 X	31	-0-	-0- B	-0-	20	4	11	9	N	10	40
06	27 X	27	-0-	-0- B	-0-	21	2	6	9	N	5	45
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	10	55
08	2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2354	2	35	9	N	32	87
09	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	96	2	14	9	N	13	100
10	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	823	2	11	9	N	10	110
11	1650 N	430	-0-	-1220 B	-0-	419	2	11	9	N	10	120
*12	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	688	2	17	9	N	15	135
TOTAL GAS PROD:		4,620				TOTAL CONDENSATE PROD:		135				

BLACKSTONE MINERALS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	282804	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	14307	PERF.	14372 - 14428
01	DELQ PR	16	-0-	16 B	16	10	4	6	9	N	5	5
02	32 X	16	-0-	-16 B	-0-	10	4	6	9	N	5	10
03	31 X	31	-0-	-0- B	-0-	20	4	11	9	N	10	20
04	31 X	31	-0-	-0- B	-0-	20	4	11	9	N	10	30
05	31 X	31	-0-	-0- B	-0-	20	4	11	9	N	10	40
06	86 X	86	-0-	-0- B	-0-	72	2	14	9	N	13	53
07	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	12	65
08	1750 X	1750	-0-	-0- B	-0-	1725	2	25	9	N	23	88
09	969 X	969	-0-	-0- B	-0-	923	2	46	9	N	42	130
10	1635 X	1635	-0-	-0- B	-0-	1585	2	50	9	N	45	175
11	1680 X	1230	-0-	-450 B	-0-	1186	2	44	9	N	40	31
12	1736 X	1052	-0-	-684 B	-0-	1031	2	21	9	N	19	50
TOTAL GAS PROD:		6,847				TOTAL CONDENSATE PROD:		234				

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK		
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854						
BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5	RRCID -> 290461	COMPL. DATE 02/07/2018	TOTAL DEPTH 14164	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06		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-	

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)				25645 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467						
CHAMPION INT'L		WELL #:		1Y	RRCID -> 162727	COMPL. DATE 03/21/1997	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 3609 -	3615	
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-	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)				25646 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC				042191									
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 223308	COMPL. DATE 01/14/2006	TOTAL DEPTH 13499	PERF.13434	- 18012				
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	3007 X	2343	-0-	-664	-0-	2128 1	154 2		N	55			285
02	2716 X	2059	-0-	-657	-0-	61 9 1836 1	184 2		N	35	181 1		139
03	3007 X	2882	-0-	-125	-0-	39 9 2671 1	113 2		N	89			228
04	2370 X	225	-0-	-2145	-0-	98 9 135 1	67 2		N	21			249
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	23 9			N	-0-			249
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			249
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-			249
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-			249
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			249
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
TOTAL GAS PROD:				7,509	TOTAL CONDENSATE PROD:				200				

SIMMONS A-70				WELL #: 2H	RRCID -> 229794	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 13937	PERF.13739	- 20240				
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	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1391 2	224 9		N	204	366 1		190
02	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	2886 2	290 9		N	264	184 1		270
03	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	177 1	3397 2		N	337	361 1		246
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	371 9 4 1	3558 2		N	496	180 1		562
05	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	546 9 3850 2	419 9		N	381	361 1		582
06	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	3909 2	384 9		N	349	541 1		390
07	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	30 1	3925 2		N	368	360 1		398
08	4278 X	3766	-0-	-512	-0-	405 9 63 1	3358 2		N	314	365 1		347
09	4290 X	4233	-0-	-57	-0-	345 9 3773 2	460 9		N	418	186 1		579
10	4433 X	4348	-0-	-85	-0-	3931 2	417 9		N	379	365 1		593
11	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	3926 2	633 9		N	575	561 1		607
12	4371 X	4281	-0-	-90	-0-	4059 2	222 9		N	202	375 1		434
TOTAL GAS PROD:				46,953	TOTAL CONDENSATE PROD:				4,287				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191																
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007												TOTAL DEPTH 14474		PERF.14105 - 20000		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	127	1	3835	2	N	52					266
02	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	57	9									314
03	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	3425	2	53	9	N	48					172
04	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	2554	2	46	9	N	42	184	1			314
05	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3039	1	156	9	N	142					170
06	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	3555	2	44	9	N	40	184	1			223
07	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	45	1	2700	2	N	53					106
08	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	58	9									187
09	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2844	2	53	9	N	48	165	1			242
10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	191	1	3137	2	N	81					287
11	2130 X	2089	-0-	-41	-0-	89	9									140
*12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2738	2	61	9	N	55					213
						221	1	2796	2	N	45					
						50	9									
						56	1	1990	2	N	39	186	1			
						43	9									
						2899	2	80	9	N	73					
TOTAL GAS PROD:		36,942				TOTAL CONDENSATE PROD:				718						

DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007												TOTAL DEPTH 13679		PERF.13674 - 19147		
01	3875 X	3053	-0-	-822	-0-	1388	1	1159	2	N	460	184	1			389
02	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	506	9									446
03	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	1828	1	1415	2	N	760	703	1			307
04	3840 X	3589	-0-	-251	-0-	836	9									298
05	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	2376	1	1243	2	N	218	357	1			539
06	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	240	9									191
07	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	1292	1	1700	2	N	543	552	1			158
08	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	597	9									271
09	3960 X	3255	-0-	-705	-0-	1785	1	2016	2	N	425	184	1			189
10	4092 X	3338	-0-	-754	-0-	468	9									114
11	3960 X	2764	-0-	-1196	-0-	1948	1	1759	2	N	554	902	1			202
12	4092 X	3482	-0-	-610	-0-	609	9									302
						2016	1	1838	2	N	508	541	1			
						559	9									
						2057	1	1608	2	N	479	366	1			
						527	9									
						1462	1	1277	2	N	469	551	1			
						516	9									
						1415	1	1392	2	N	483	558	1			
						531	9									
						2259	2	505	9	N	459	371	1			
						701	1	2068	2	N	648	548	1			
						713	9									
TOTAL GAS PROD:		44,609				TOTAL CONDENSATE PROD:				6,006						

WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007												TOTAL DEPTH 13893		PERF.14175 - 19800		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171					364
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	324	1			194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147	182	1			159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223	173	1			209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					251
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	178	1			141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186					327
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122					449
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	244	549	1			144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154					298
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164					462
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	361	1			160
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,734						

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
 BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893

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	14136 X	13805	-0-	-331	-0-	7043	1	5882	2	N	800	1097	1		644	
						880	9									
02	12768 X	9175	-0-	-3593	-0-	4822	1	3731	2	N	565	547	1		662	
						622	9									
03	14136 X	12939	-0-	-1197	-0-	7907	1	4137	2	N	814	939	1		537	
						895	9									
04	13680 X	12811	-0-	-869	-0-	5212	1	6851	2	N	680	1008	1		209	
						748	9									
05	14136 X	13292	-0-	-844	-0-	5830	1	6585	2	N	797	718	1		288	
						877	9									
06	13350 X	12280	-0-	-1070	-0-	6045	1	5458	2	N	706	546	1		448	
						777	9									
07	13237 X	11931	-0-	-1306	-0-	5835	1	5323	2	N	703	732	1		419	
						773	9									
08	13299 X	11880	-0-	-1419	-0-	6236	1	4872	2	N	702	724	1		397	
						772	9									
09	12870 X	11654	-0-	-1216	-0-	5766	1	5043	2	N	768	908	1		257	
						845	9									
10	13299 X	12007	-0-	-1292	-0-	5648	1	5559	2	N	727	737	1		247	
						800	9									
11	12270 X	8582	-0-	-3688	-0-	7773	2	809	9	N	735	488	1		494	
*12	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	2889	1	8517	2	N	713	915	1		292	
						784	9									

TOTAL GAS PROD: 142,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,710

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416

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	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3084	1	221	2	N	313	553	1		171	
						344	9									
02	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2132	1	212	2	N	216	184	1		203	
						238	9									
03	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	3741	1	157	2	N	311	188	1		326	
						342	9									
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	1800	1	882	2	N	849	550	1		625	
						934	9									
05	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	1779	2	393	9	N	357	366	1		616	
06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	21	1	1949	2	N	318	365	1		569	
						350	9									
07	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2206	2	715	9	N	650	550	1		669	
08	1984 X	1777	-0-	-207	-0-	42	1	1520	2	N	195	362	1		502	
						215	9									
09	1920 X	1845	-0-	-75	-0-	62	1	1442	2	N	310	371	1		441	
						341	9									
10	1984 X	1725	-0-	-259	-0-	14	1	1381	2	N	300	183	1		558	
						330	9									
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	2579	2	568	9	N	516	559	1		515	
*12	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	37	1	2353	2	N	272	363	1		424	
						299	9									

TOTAL GAS PROD: 32,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,607

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191																
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1001	1	835	2	N	211	180	1		160	
						232	9									
02	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	927	1	718	2	N	159				319	
						175	9									
03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	1396	1	731	2	N	203	365	1		157	
						223	9									
04	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	886	1	1164	2	N	473	182	1		448	
						520	9									
05	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	977	1	1104	2	N	162				610	
						178	9									
06	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	1041	1	941	2	N	337	365	1		582	
						371	9									
07	2077 N	1973	-0-	-104	-0-	935	1	853	2	N	168	181	1		569	
						185	9									
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	1183	1	924	2	N	206	179	1		596	
						227	9									
09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	1177	1	1030	2	N	171	348	1		419	
						188	9									
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	1141	1	1123	2	N	194	187	1		426	
						213	9									
11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2179	2	211	9	N	192	184	1		434	
*12	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	619	1	1823	2	N	201	184	1		451	
						221	9									

TOTAL GAS PROD: 27,652

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,677

BBX OPERATING, L.L.C. 058908													BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324		
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	976	3	351	9	N	319	183	1		272
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	926	3	381	9	N	346	183	1		435
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1324	3	418	9	N	380	549	1		266
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1122	3	359	9	N	326	365	1		227
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1095	3	353	9	N	321	361	1		187
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1382	3	331	9	N	301	367	1		121
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	976	3	447	9	N	406	363	1		164
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1451	3	451	9	N	410	355	1		219
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1105	3	336	9	N	305	372	1		152
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1086	3	342	9	N	311	378	1		85
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT				85
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT				85

TOTAL GAS PROD: 15,212

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,425

ZARVONA ENERGY LLC 950523													BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473		
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1977	3	22	9	N	20				167
02	1904 N	1784	-0-	-120	-0-	1598	3	186	9	N	169	186	1		150
03	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	1839	3	237	9	N	215	185	1		180
04	1920 N	1682	-0-	-238	-0-	1431	3	251	9	N	228	178	1		230
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2092	3	267	9	N	243	179	1		294
06	2010 N	1953	-0-	-57	-0-	1705	3	248	9	N	225	185	1		334
07	1736 N	1610	-0-	-126	-0-	1441	3	169	9	N	154				488
08	2356 N	2309	-0-	-47	-0-	2046	3	263	9	N	239	174	1		553
09	1950 N	1291	-0-	-659	-0-	1155	3	136	9	N	124	533	1		144
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	1851	3	237	9	N	215	175	1		184
11	2220 N	2077	-0-	-143	-0-	1890	3	187	9	N	170				354
*12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1405	3	223	9	N	203	350	1		207

TOTAL GAS PROD: 22,856

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,205

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880

M	O	ALLOW CODE	GAS 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		620 N	383	-0-	-237	-0-	217 3	166 9	N	151	179 1		450
02		476 N	377	-0-	-99	-0-	231 3	146 9	N	133	178 1		405
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	285 3	39 9	N	35	340 1		100
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	439 3	131 9	N	119	176 1		43
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	543 3	191 9	N	174			217
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	266 3	77 9	N	70	178 1		109
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	657 3	122 9	N	111			220
08		620 N	576	-0-	-44	-0-	484 3	92 9	N	84			304
09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	679 3	94 9	N	85	177 1		212
10		620 N	478	-0-	-142	-0-	386 3	92 9	N	84			296
11		570 N	456	-0-	-114	-0-	351 3	105 9	N	95	191 1		200
*12		865 N	865	-0-	-0-	-0-	554 3	311 9	N	283	181 1		302
TOTAL GAS PROD:			6,658	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,424						

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600

01		1364 N	1178	-0-	-186	-0-	639 3	539 9	N	490	181 1		468
02		977 N	977	-0-	-0-	-0-	571 3	406 9	N	369	533 1		304
03		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1308 3	190 9	N	173	358 1		119
04		1140 N	1126	-0-	-14	-0-	987 3	139 9	N	126			245
05		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1399 3	114 9	N	104	175 1		174
06		1320 N	1309	-0-	-11	-0-	1016 3	293 9	N	266	181 1		259
07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1421 3	294 9	N	267	354 1		172
08		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1224 3	312 9	N	284	362 1		94
09		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1200 3	266 9	N	242	174 1		162
10		1364 N	1009	-0-	-355	-0-	789 3	220 9	N	200	182 1		180
11		1320 N	1167	-0-	-153	-0-	881 3	286 9	N	260	183 1		257
12		1364 N	1279	-0-	-85	-0-	998 3	281 9	N	255	355 1		157
TOTAL GAS PROD:			15,773	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,036						

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830

01		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	4608 3	673 9	N	612	182 1		681
02		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	3748 3	642 9	N	584	540 1		725
03		3100 N	4640	-0-	1540	1540	4213 3	427 9	N	388	533 1		580
04		5185 X	3645	-0-	-1540	-0-	3499 3	146 9	N	133	534 1		179
05		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	3633 3	548 9	N	498	363 1		314
06		2430 X	1249	-0-	-1181	-0-	1163 3	86 9	N	78	182 1		210
07		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2459 3	542 9	N	493	187 1		516
08		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	2953 3	213 9	N	194	353 1		357
09		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3586 3	323 9	N	294	525 1		126
10		2511 X	1699	-0-	-812	-0-	1533 3	166 9	N	151			277
*11		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	2761 3	406 9	N	369	177 1		469
*12		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	2854 3	733 9	N	666	514 1		621
TOTAL GAS PROD:			41,915	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,460						

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1340 3	354 9	N	322	179 1		211	
02		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1144 3	316 9	N	287	358 1		140	
03		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1312 3	342 9	N	311	358 1		93	
04		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1302 3	337 9	N	306	355 1		44	
05		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1562 3	328 9	N	298	164 1		178	
06		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1617 3	309 9	N	281	173 1		286	
07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	819 3	253 9	N	230	177 1		339	
08		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	912 3	249 9	N	226	525 1		40	
09		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1447 3	450 9	N	409	341 1		108	
10		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1282 3	323 9	N	294	176 1		226	
*11		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1287 3	319 9	N	290	363 1		153	
*12		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1348 3	327 9	N	297	359 1		91	
TOTAL GAS PROD:			19,279			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,551					

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394													
01		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2188 3	527 9	N	479	529 1		431
02		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1281 3	553 9	N	503	545 1		389
03		2480 N	1662	-0-	-818	-0-	1207 3	455 9	N	414	357 1		446
04		2400 N	1611	-0-	-789	-0-	1094 3	517 9	N	470	545 1		371
05		2046 N	2035	-0-	-11	-0-	1389 3	646 9	N	587	355 1		603
06		1620 N	1280	-0-	-340	-0-	837 3	443 9	N	403	710 1		296
07		1674 N	1356	-0-	-318	-0-	803 3	553 9	N	503	533 1		266
08		2046 N	1264	-0-	-782	-0-	755 3	509 9	N	463	353 1		376
09		1290 N	1212	-0-	-78	-0-	772 3	440 9	N	400	531 1		245
10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1057 3	645 9	N	586	347 1		484
*11		3000 N	3155	-0-	155	-0-	2894 3	261 9	N	237	355 1		366
*12		3100 N	5008	-0-	1908	2063	4474 3	534 9	N	485	532 1		319
TOTAL GAS PROD:			24,834			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,530				

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042													
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			194
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			194
03		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3		N	-0-			194
04		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-			194
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			194
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			194
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			194
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			194
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			194
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			194
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
TOTAL GAS PROD:			4,983			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	440	3	178	9	Y	162	181	1		160	
02		448 N	251	-0-	-197	-0-	130	3	121	9	Y	110	181	1		89	
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	476	3	210	9	Y	191	185	1		95	
04		600 N	508	-0-	-92	-0-	343	3	165	9	Y	150	178	1		67	
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	392	3	151	9	Y	137				204	
06		660 N	540	-0-	-120	-0-	364	3	176	9	Y	160	177	1		187	
07		465 N	425	-0-	-40	-0-	282	3	143	9	Y	130	177	1		140	
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	322	3	177	9	Y	161	176	1		125	
09		450 N	391	-0-	-59	-0-	262	3	129	9	Y	117	172	1		70	
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	298	3	145	9	Y	132				202	
11		450 N	405	-0-	-45	-0-	258	3	147	9	Y	134	182	1		154	
12		403 N	353	-0-	-50	-0-	231	3	122	9	Y	111	168	1		97	
TOTAL GAS PROD:			5,662														
										TOTAL CONDENSATE PROD:		1,695					

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628

01		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2466	3	202	9	N	184	180	1		261	
02		1736 N	1606	-0-	-130	-0-	1494	3	112	9	N	102	178	1		185	
03		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2286	3	129	9	N	117	180	1		122	
04		2340 N	1705	-0-	-635	-0-	1558	3	147	9	N	134				256	
05		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	1978	3	110	9	N	100	156	1		200	
06		2340 N	2128	-0-	-212	-0-	2027	3	101	9	N	92				292	
07		1767 N	1578	-0-	-189	-0-	1480	3	98	9	N	89				381	
08		2077 N	2075	-0-	-2	-0-	1953	3	122	9	N	111	178	1		314	
09		2130 N	1529	-0-	-601	-0-	1435	3	94	9	N	85	187	1		212	
10		1581 N	1443	-0-	-138	-0-	1349	3	94	9	N	85				297	
11		2010 N	1489	-0-	-521	-0-	1393	3	96	9	N	87	180	1		204	
12		1581 N	1404	-0-	-177	-0-	1316	3	88	9	N	80				284	
TOTAL GAS PROD:			22,128														
										TOTAL CONDENSATE PROD:		1,266					

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639

01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	533	3	268	9	Y	244	181	1		189	
02		504 N	388	-0-	-116	-0-	252	3	136	9	Y	124	180	1		133	
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	723	3	273	9	Y	248	183	1		198	
04		780 N	749	-0-	-31	-0-	507	3	242	9	Y	220	356	1		62	
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	658	3	213	9	Y	194	175	1		81	
06		960 N	951	-0-	-9	-0-	663	3	288	9	Y	262				343	
07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	659	3	424	9	Y	385	350	1		378	
08		868 N	727	-0-	-141	-0-	666	3	61	9	Y	55	361	1		72	
09		960 N	700	-0-	-260	-0-	452	3	248	9	Y	225	178	1		119	
10		1085 N	494	-0-	-591	-0-	295	3	199	9	Y	181	182	1		118	
11		690 N	631	-0-	-59	-0-	440	3	191	9	Y	174	183	1		109	
12		713 N	662	-0-	-51	-0-	471	3	191	9	Y	174	180	1		103	
TOTAL GAS PROD:			9,053														
										TOTAL CONDENSATE PROD:		2,486					

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646																	
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-					88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648																	
01		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3812	3	217	9	N	197	179	1			215
02		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3517	3	179	9	N	163	181	1			197
03		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3294	3	285	9	N	259	184	1			272
04		3900 X	3030	-0-	-870	-0-	2809	3	221	9	N	201	351	1			122
05		4092 X	3109	-0-	-983	-0-	2908	3	201	9	N	183	178	1			127
06		3960 X	2792	-0-	-1168	-0-	2582	3	210	9	N	191	174	1			144
07		4092 X	2858	-0-	-1234	-0-	2652	3	206	9	N	187					331
08		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3373	3	224	9	N	204	176	1			359
09		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3003	3	243	9	N	221	358	1			222
10		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3140	3	179	9	N	163	191	1			194
11		3480 X	3345	-0-	-135	-0-	3124	3	221	9	N	201	180	1			215
12		3596 X	3141	-0-	-455	-0-	2884	3	257	9	N	234	182	1			267
TOTAL GAS PROD:			39,741			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,404								

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077																	
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					149
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					149
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					149
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					149
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	16	3	3	9	N	3					152
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	14	3	14	9	N	13					165
07		93 N	76	-0-	-17	-0-	63	3	13	9	N	12					177
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	53	3	17	9	N	15					192
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	35	3	14	9	N	13					205
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	36	3	19	9	N	17					222
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	21	3	9	9	N	8					230
12		62 N	39	-0-	-23	-0-	28	3	11	9	N	10					240
TOTAL GAS PROD:			579			TOTAL CONDENSATE PROD:			91								

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144														
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	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

01		10323 X	7804	-0-	-2519	-0-	7292	3	512 9	N	465	680	1	136
02		9324 X	7042	-0-	-2282	-0-	6550	3	492 9	N	447	366	1	217
03		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	7929	3	598 9	N	544	542	1	219
04		8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	7693	3	556 9	N	505	536	1	188
05		9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	8728	3	650 9	N	591	543	1	236
06		8250 X	6564	-0-	-1686	-0-	6195	3	369 9	N	335	354	1	217
07		8525 X	5619	-0-	-2906	-0-	5220	3	399 9	N	363			580
08		9393 X	5473	-0-	-3920	-0-	5168	3	305 9	N	277	535	1	322
09		9090 X	4422	-0-	-4668	-0-	4111	3	311 9	N	283	375	1	230
10		9393 X	7190	-0-	-2203	-0-	6735	3	455 9	N	414	353	1	291
*11		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6164	3	419 9	N	381	527	1	145
*12		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6108	3	407 9	N	370	356	1	159
TOTAL GAS PROD:			83,366			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,975					

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150														

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977														

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	65	3	8 9	N	7			158
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-			158
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	17	3	7 9	N	6			164
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	18	3	6 9	N	5			169
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	15	3	54 9	N	49			218
06	3000	N	13647	-0-	10647	10647	12974	3	673 9	N	612	621	1	209
07	3100	N	10285	-0-	7185	17832	9421	3	864 9	N	785	729	1	265
08	3100	N	7551	-0-	4451	22283	7386	3	165 9	N	150	358	1	57
09	27086	X	4803	-0-	-22283	-0-	4496	3	307 9	N	279	177	1	159
10	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6662	3	358 9	N	325	366	1	118
*11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3285	3	206 9	N	187	179	1	126
*12	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6422	3	371 9	N	337	180	1	283
TOTAL GAS PROD:			53,805			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,742					

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-		3784	3	298	9	N	271	363	1	65		
02		3248 X	3194	-0-	-54	-0-		2985	3	209	9	N	190	182	1	73		
03		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-		3416	3	208	9	N	189	162	1	100		
04		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-		3447	3	222	9	N	202	162	1	140		
05		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-		3596	3	197	9	N	179	167	1	152		
06		3480 X	3156	-0-	-324	-0-		2981	3	175	9	N	159	176	1	135		
07		3596 X	2307	-0-	-1289	-0-		2147	3	160	9	N	145	176	1	104		
08		3596 X	3246	-0-	-350	-0-		3046	3	200	9	N	182	181	1	105		
09		3480 X	2770	-0-	-710	-0-		2588	3	182	9	N	165	176	1	94		
10		3596 X	2476	-0-	-1120	-0-		2324	3	152	9	N	138			232		
11		3150 X	2705	-0-	-445	-0-		2550	3	155	9	N	141	179	1	194		
12		3255 X	2674	-0-	-581	-0-		2472	3	202	9	N	184	174	1	204		
TOTAL GAS PROD:			37,696											TOTAL CONDENSATE PROD:		2,145		

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625

01		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-		3241	3	319	9	N	290	190	1	503		
02		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-		2670	3	234	9	N	213	366	1	350		
03		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-		3087	3	353	9	N	321	179	1	492		
04		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-		2855	3	264	9	N	240	509	1	223		
05		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-		2728	3	244	9	N	222	179	1	266		
06		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-		3129	3	327	9	N	297	173	1	390		
07		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-		2994	3	292	9	N	265	177	1	478		
08		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-		2638	3	241	9	N	219	352	1	345		
09		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-		3060	3	276	9	N	251	352	1	244		
10		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-		2647	3	262	9	N	238			482		
*11		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-		2724	3	222	9	N	202	358	1	326		
*12		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-		2043	3	273	9	N	248	179	1	395		
TOTAL GAS PROD:			37,123											TOTAL CONDENSATE PROD:		3,006		

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291

01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		1130	3	266	9	N	242			349		
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-		640	3	21	9	N	19	179	1	189		
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		673	3	362	9	N	329	179	1	339		
04		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		1147	3	141	9	N	128			467		
05		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		1290	3	80	9	N	73	178	1	362		
06		3000 N	29555	-0-	26555	26555		27969	3	1586	9	N	1442	1245	1	559		
07		3100 N	23217	-0-	20117	46672		21927	3	1290	9	N	1173	1246	1	486		
08		3100 N	23252	-0-	19252	65924		21222	3	1130	9	N	1027	1202	1	311		
09		82890 X	16966	-0-	-65924	-0-		16087	3	879	9	N	799	893	1	217		
10		14302 X	14302	-0-	-0-	-0-		13510	3	792	9	N	720	538	1	399		
*11		13788 X	13788	-0-	-0-	-0-		13051	3	737	9	N	670	528	1	541		
*12		12366 X	12366	-0-	-0-	-0-		11692	3	674	9	N	613	705	1	449		
TOTAL GAS PROD:			138,296											TOTAL CONDENSATE PROD:		7,235		

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010													TOTAL DEPTH 13033		PERF.12390 - 20105	
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		4061 X	3137	-0-	-924	-0-	2946 3	191 9	N	174	182 1			228		
02		3920 X	2642	-0-	-1278	-0-	2480 3	162 9	N	147	179 1			196		
03		4340 X	3984	-0-	-356	-0-	3753 3	231 9	N	210	175 1			231		
04		4200 X	2588	-0-	-1612	-0-	2376 3	212 9	N	193	352 1			72		
05		3131 X	2689	-0-	-442	-0-	2555 3	134 9	N	122				194		
06		3870 X	2770	-0-	-1100	-0-	2522 3	248 9	N	225	171 1			248		
07		3999 X	2299	-0-	-1700	-0-	2145 3	154 9	N	140	177 1			211		
08		3999 X	3272	-0-	-727	-0-	3061 3	211 9	N	192	180 1			223		
09		2760 X	2330	-0-	-430	-0-	2195 3	135 9	N	123	177 1			169		
10		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	2871 3	207 9	N	188	178 1			179		
*11		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3006 3	215 9	N	195	181 1			193		
12		3286 X	2395	-0-	-891	-0-	2260 3	135 9	N	123	183 1			133		
TOTAL GAS PROD:			34,405			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,032							

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011													TOTAL DEPTH 12755		PERF.12608 - 18841	
01		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	893 3	339 9	N	308	184 1			197		
02		1036 N	861	-0-	-175	-0-	641 3	220 9	N	200	177 1			220		
03		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2123 3	257 9	N	234	357 1			97		
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1327 3	296 9	N	269	112 1			254		
05		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1470 3	174 9	N	158	175 1			237		
06		2310 N	1199	-0-	-1111	-0-	968 3	231 9	N	210	181 1			266		
07		1674 N	1154	-0-	-520	-0-	1008 3	146 9	N	133	179 1			220		
08		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1552 3	215 9	N	195	175 1			240		
09		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1128 3	428 9	N	389	358 1			271		
10		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1159 3	26 9	N	24	180 1			115		
*11		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1532 3	235 9	N	214	180 1			149		
12		1612 N	994	-0-	-618	-0-	849 3	145 9	N	132				281		
TOTAL GAS PROD:			17,362			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,466							

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010													TOTAL DEPTH 12482		PERF.12478 - 18610	
01		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	4769 3	570 9	N	518	528 1			172		
02		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	6353 3	674 9	N	613	339 1			446		
03		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4003 3	403 9	N	366	538 1			274		
04		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5083 3	448 9	N	407	549 1			132		
05		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4460 3	493 9	N	448	371 1			209		
06		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3403 3	330 9	N	300	357 1			152		
07		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	4743 3	425 9	N	386	353 1			185		
08		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4038 3	415 9	N	377	368 1			194		
09		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4233 3	408 9	N	371	353 1			212		
10		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	4643 3	482 9	N	438	356 1			294		
*11		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	4617 3	470 9	N	427	364 1			357		
*12		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4048 3	363 9	N	330	360 1			327		
TOTAL GAS PROD:			59,874			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,981							

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
OATES UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 264907	COMPL. DATE 09/25/2011	TOTAL DEPTH 12492	PERF.12245 - 17907
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	-0-	7719	3	468	9	N	425	437	1	85		
02		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	-0-	6155	3	457	9	N	415	183	1	317		
03		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	-0-	8761	3	476	9	N	433	539	1	211		
04		418 X	418	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3	25	9	N	23	150	1	84		
05		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	-0-	7529	3	358	9	N	325	177	1	232		
06		12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	-0-	11641	3	584	9	N	531	543	1	220		
07		8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	-0-	7665	3	424	9	N	385	363	1	242		
08		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	-0-	5135	3	239	9	N	217	349	1	110		
09		360 X	205	-0-	-155	-0-	-0-	168	3	37	9	N	34			144		
10		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	-0-	7161	3	245	9	N	223			367		
*11		12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	-0-	11660	3	541	9	N	492	717	1	142		
*12		10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	-0-	9924	3	576	9	N	524	357	1	309		
TOTAL GAS PROD:			88,341			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,027									

SWAMP BEAR UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 264909	COMPL. DATE 08/09/2011	TOTAL DEPTH 13582	PERF.12825 - 20414
01		2108 X	1906	-0-	-202	-0-	-0-	1564	3	342	9	N	311	181	1	262		
02		1764 X	1458	-0-	-306	-0-	-0-	1205	3	253	9	N	230	358	1	134		
03		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	3	278	9	N	253	180	1	207		
04		1830 N	1484	-0-	-346	-0-	-0-	1185	3	299	9	N	272	344	1	135		
05		1612 N	1519	-0-	-93	-0-	-0-	1260	3	259	9	N	235	183	1	187		
06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	3	285	9	N	259	180	1	266		
07		1519 N	1460	-0-	-59	-0-	-0-	1197	3	263	9	N	239	355	1	150		
08		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	1407	3	320	9	N	291	175	1	266		
09		1620 N	1599	-0-	-21	-0-	-0-	1339	3	260	9	N	236	352	1	150		
10		1457 N	1235	-0-	-222	-0-	-0-	1057	3	178	9	N	162	183	1	129		
11		1680 N	1102	-0-	-578	-0-	-0-	884	3	218	9	N	198	180	1	147		
12		1643 N	377	-0-	-1266	-0-	-0-	19	3	358	9	N	325	178	1	294		
TOTAL GAS PROD:			17,080			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,011									

SUTTON A-574													WELL #: 1		RRCID -> 265201	COMPL. DATE 11/30/2008	TOTAL DEPTH 12735	PERF.12454 - 18587
01		4619 X	4328	-0-	-291	-0-	-0-	3535	3	793	9	N	721	721	1	277		
02		4172 X	3716	-0-	-456	-0-	-0-	3130	3	586	9	N	533	543	1	267		
03		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	-0-	3801	3	636	9	N	578	543	1	302		
04		4200 X	3635	-0-	-565	-0-	-0-	3045	3	590	9	N	536	537	1	301		
05		4340 X	3928	-0-	-412	-0-	-0-	3336	3	592	9	N	538	537	1	302		
06		4290 X	3641	-0-	-649	-0-	-0-	3127	3	514	9	N	467	362	1	407		
07		4433 X	4035	-0-	-398	-0-	-0-	3450	3	585	9	N	532	532	1	407		
08		4433 X	3932	-0-	-501	-0-	-0-	3364	3	568	9	N	516	539	1	384		
09		3810 X	3732	-0-	-78	-0-	-0-	3173	3	559	9	N	508	545	1	347		
10		4030 X	3833	-0-	-197	-0-	-0-	3283	3	550	9	N	500	533	1	314		
11		3900 X	3683	-0-	-217	-0-	-0-	3131	3	552	9	N	502	537	1	279		
12		4030 X	3867	-0-	-163	-0-	-0-	3322	3	545	9	N	495	545	1	229		
TOTAL GAS PROD:			46,767			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,426									

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943

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		775 N	667	-0-	-108	-0-	40	3	627	9	N	570	540	1		326
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	23	3	428	9	N	389	179	1		536
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	18	3	781	9	N	710	688	1		558
04		660 N	178	-0-	-482	-0-	25	3	153	9	N	139	176	1		521
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	535	885	1		171
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	427	172	1		426
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	480	358	1		548
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	347	482	1		413
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	463	353	1		523
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	359	1		540
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	481	535	1		486
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	513	533	1		466
TOTAL GAS PROD:				2,095				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,430				

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072

01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1695	3	171	9	N	155	172	1		96	
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1272	3	124	9	N	113				209	
03	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2382	3	169	9	N	154	177	1		186	
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1379	3	112	9	N	102	182	1		106	
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1511	3	124	9	N	113				219	
06	1020 N	261	-0-	-759	-0-	194	3	67	9	N	61				280	
07	1054 N	231	-0-	-823	-0-	183	3	48	9	N	44	180	1		144	
08	1054 N	434	-0-	-620	-0-	384	3	50	9	N	45				189	
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	923	3	37	9	N	34				223	
10	217 N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-				223	
11	420 N	35	-0-	-385	-0-	29	3	6	9	N	5				228	
12	992 N	308	-0-	-684	-0-	247	3	61	9	N	55				283	
TOTAL GAS PROD:				11,192				TOTAL CONDENSATE PROD:				881				

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850

01	7967 X	5912	-0-	-2055	-0-	5647	3	265	9	N	241	365	1		222	
02	7196 X	6187	-0-	-1009	-0-	5949	3	238	9	N	216	181	1		257	
03	7564 X	6807	-0-	-757	-0-	6430	3	377	9	N	343	349	1		251	
04	7320 X	6816	-0-	-504	-0-	6479	3	337	9	N	306	357	1		200	
05	7564 X	6529	-0-	-1035	-0-	6221	3	308	9	N	280	179	1		301	
06	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6652	3	274	9	N	249	358	1		192	
07	7037 X	6831	-0-	-206	-0-	6510	3	321	9	N	292	177	1		307	
08	7037 X	5726	-0-	-1311	-0-	5464	3	262	9	N	238	365	1		180	
09	6930 X	5492	-0-	-1438	-0-	5253	3	239	9	N	217	339	1		58	
10	7161 X	5496	-0-	-1665	-0-	5185	3	311	9	N	283				341	
11	6930 X	4724	-0-	-2206	-0-	4491	3	233	9	N	212	363	1		190	
12	6820 X	5591	-0-	-1229	-0-	5310	3	281	9	N	255	179	1		266	
TOTAL GAS PROD:				73,037				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,132				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE		
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	184		
02		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3		N	-0-	184		
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	184		
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	184		
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-	184		
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-	184		
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-	184		
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	229	3	6	9	N	5		
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	121	3	15	9	N	14		
10		124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3		N	-0-	203		
11		240 N	36	-0-	-204	-0-	36	3		N	-0-	203		
12		155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3		N	-0-	203		
TOTAL GAS PROD:			644	TOTAL CONDENSATE PROD:						19				

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080														
01		9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	9640	3	142	9	N	361		
02		7504 X	4909	-0-	-2595	-0-	4863	3	46	9	N	222		
03		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7125	3	217	9	N	240		
04		9480 X	7797	-0-	-1683	-0-	7640	3	157	9	N	204		
05		9796 X	8934	-0-	-862	-0-	8838	3	96	9	N	291		
06		9480 X	6912	-0-	-2568	-0-	6736	3	176	9	N	272		
07		8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	8409	3	101	9	N	364		
08		8928 X	6607	-0-	-2321	-0-	6457	3	150	9	N	322		
09		8640 X	7741	-0-	-899	-0-	7618	3	123	9	N	251		
10		8928 X	6572	-0-	-2356	-0-	6459	3	113	9	N	354		
11		8250 X	6069	-0-	-2181	-0-	5936	3	133	9	N	297		
12		8525 X	7081	-0-	-1444	-0-	6780	3	301	9	N	394		
TOTAL GAS PROD:			88,256	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,596				

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984														
01		93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3		N	-0-	86		
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-	86		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86		
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-	86		
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-	86		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86		
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	86		
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-	86		
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-	86		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86		
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-	86		
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	86		
TOTAL GAS PROD:			655	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219																
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		8959 X	8168	-0-	-791	-0-		7867	3	301	9	N	274	360	1	129
02		8092 X	7797	-0-	-295	-0-		7479	3	318	9	N	289	356	1	62
03		8734 X	8734	-0-	-0-	-0-		8383	3	351	9	N	319	183	1	198
04		9053 X	9053	-0-	-0-	-0-		8708	3	345	9	N	314	342	1	170
05		9829 X	9829	-0-	-0-	-0-		9533	3	296	9	N	269	352	1	87
06		8460 X	8241	-0-	-219	-0-		7924	3	317	9	N	288	176	1	199
07		9362 X	8271	-0-	-1091	-0-		7990	3	281	9	N	255	352	1	102
08		9827 X	8043	-0-	-1784	-0-		7809	3	234	9	N	213	182	1	133
09		9510 X	7814	-0-	-1696	-0-		7470	3	344	9	N	313	182	1	264
10		9827 X	7324	-0-	-2503	-0-		7025	3	299	9	N	272	334	1	202
11		8250 X	6270	-0-	-1980	-0-		5994	3	276	9	N	251	179	1	274
12		8277 X	6795	-0-	-1482	-0-		6514	3	281	9	N	255	357	1	172
TOTAL GAS PROD:			96,339			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,312							

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	104	1	89
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	3			N	-0-			89
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3			N	-0-			89
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-			89
05		31 N	15	-0-	-16	-0-		15	3			N	-0-			89
06		11 N	9	-0-	-2	-0-		9	3			N	-0-			89
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			89
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-			89
09		9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-			89
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3			N	-0-			89
*11		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	3			N	-0-			89
*12		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	3			N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:			292			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL													CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467																
CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	107	177	1	172
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	91			263
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	88	184	1	167
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	63			230
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	56	174	1	112
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	128			240
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	53	175	1	118
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	109			227
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	65			292
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	68	173	1	187
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	96			283
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			283
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			924							

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L)		25647 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
RINEHART, M. C.		WELL #: 1		RRCID -> 171193		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080								
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-								

DOUBLE BAYOU (FRIO 9)		25651 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047														
DOUBLE BAYOU CGU 1		WELL #: 6D		RRCID -> 285027		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6270 - 6300								
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	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 BAYOU (FRIO 14)		25651 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047														
TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 275360		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9014 - 9016								
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 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 03 LEASE 27921		09/01/2019										
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

DRAKES BRANCH (COCKFIELD)		26058 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
J3 OPERATING LLC		448256		WELL #: 2		RRCID -> 057026		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 6463		PERF. 4990 - 5100	
AR&S DRAKES BRANCH FEE													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	61 N	61	-0-	-0-	-0-		50 1	11 9		N	10		10
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-		50 1	11 9		N	10		20
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-		50 1	11 9		N	10		30
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-		50 1	11 9		N	10		40
TOTAL GAS PROD:		244		TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

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

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)		26060 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081		WELL #: 1		RRCID -> 278630		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11656 - 11682	
BP EAST SKILLERN													
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-							

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

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		26099 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN JACINTO					
UPLAND OPERATING, LLC		878942		WELL #: 1		RRCID -> 167128		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 11202		PERF.10608 - 16038	
MORIAN													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		B	-0-		Y	-0-		81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		B	-0-		Y	-0-		81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		B	-0-		Y	-0-		81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		B	-0-		Y	-0-		81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		B	-0-		Y	-0-		81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		B	-0-		Y	-0-		81
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		B	-0-		Y	-0-		81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		B	-0-		Y	-0-		81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		B	-0-		Y	-0-		81
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		B	-0-		Y	-0-		81
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN JACINTO														
UPLAND OPERATING, LLC //CONT.// 878942														
HERMANN HOSPITAL ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080														
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 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- 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-														

MORIAN WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344														
01	14B2 EXT	10202	-0-	10202	63756	5907	1	4131	2	N	149	221	1	232
						164	9							
02	14B2 EXT	820	-0-	820	64576	299	1	515	2	N	5			237
						6	9							
03	0	2267	-0-	2267 B	66843	2253	1	14	9	N	13			250
04	0	-0-	-0-	-0- B	66843					N	27	150	1	127
05	13089	2011	-0-	-11078 B	55765	2000	2	11	9	N	10			137
06	13248	916	-0-	-12332 B	43433	207	1	709	2	N	-0-			137
07	13690	1535	-0-	-12155 B	31278	395	1	1129	2	N	10			147
						11	9							
08	0	1332	-0-	1332 B	32610	586	1	737	2	N	8			155
						9	9							
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			32610										
09	13248 N	1818	-0-	-11430 B	21180	483	1	1331	2	N	4			159
						4	9							
10	11644 N	1488	-0-	-10156 B	11024	442	1	1045	2	N	1			160
						1	9							
11	4289 N	1133	-0-	-3156 B	7868	342	1	791	2	N	-0-			160
*12	8720 N	852	-0-	-7868 B	-0-	241	1	611	2	N	-0-			160
TOTAL GAS PROD: 24,374														
TOTAL CONDENSATE PROD: 227														

MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			125
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			125
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			125
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			125
08	14B2 EXT	80	-0-	80 B	80	35	1	45	2	N	-0-			125
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			80										
09	14B2 EXT	75	-0-	75 B	155	20	1	55	2	N	-0-			125
10	14B2 EXT	210	-0-	210 B	365	62	1	148	2	N	-0-			125
11	262 N	447	-0-	185 B	550	135	1	312	2	N	-0-			125
*12	916 N	366	-0-	-550 B	-0-	103	1	263	2	N	-0-			125
TOTAL GAS PROD: 1,178														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942									
MORIAN		WELL #:		6	RRCID -> 232614		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 12228		PERF.10644 - 10699		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		930 N	645	-0-	-285	-0-	307 1	338 2	N	-0-			58
02		644 N	541	-0-	-103	-0-	199 1	342 2	N	-0-			58
03		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	240 1	263 2	N	-0-			58
04		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	199 1	191 2	N	-0-			58
05		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2		N	-0-			58
06		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	293 1	1005 2	N	-0-			58
07		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	178 1	508 2	N	-0-			58
08		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	247 1	310 2	N	-0-			58
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1290 N	676	-0-	-614 B	-0-	180 1	496 2	N	-0-			58
10		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	395 1	935 2	N	-0-			58
11		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	421 1	975 2	N	-0-			58
*12		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	259 1	658 2	N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		9,698				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORIAN		WELL #:		7	RRCID -> 233276		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9998 - 10863		
01		14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	6513 1	7190 2	N	478	467 1	205	
02		1960 X	1827	-0-	-133	-0-	526 9	571 1	N	249	182 1	272	
03		0	1904	-0-	1904 B	1904	274 9	725 1	N	353	536 1	89	
04		0	3692	-0-	3692 B	5596	388 9	1685 1	N	356	360 1	85	
05		2490	6907	-0-	4417 B	10013	392 9	6503 2	N	367	168 1	284	
06		2418	1949	-0-	-469 B	9544	362 1	1243 2	N	313	346 1	251	
07		2499	1891	-0-	-608 B	8936	344 9	404 9	N	303	355 1	199	
08		0	2125	-0-	2125 B	11061	404 1	1154 2	N	303	355 1	199	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		11061			333 9	786 1	N	318	350 1	167	
09		2418	1973	-0-	-445 B	10616	350 9	435 1	N	307	360 1	114	
10		7750 N	1929	-0-	-5821 B	4795	338 9	466 1	N	326	176 1	264	
11		6690 N	1895	-0-	-4795 B	-0-	359 9	472 1	N	299	505 1	58	
*12		2046 N	1864	-0-	-182 B	-0-	472 1	329 9	N	307	166 1	199	
							431 1	1095 2	N	307	166 1	199	
							338 9						
TOTAL GAS PROD:		42,185				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,976					

MORIAN		WELL #:		5	RRCID -> 234041		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10298 - 10318		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		97	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		97	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		97	
06		14B2 EXT	20	-0-	20 B	20	5 1	15 2	N	-0-		97	
07		14B2 EXT	20	-0-	20 B	40	5 1	15 2	N	-0-		97	
08		14B2 EXT	50	-0-	50 B	90	22 1	28 2	N	-0-		97	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		90									
09		14B2 EXT	20	-0-	20 B	110	5 1	15 2	N	-0-		97	
10		170 N	60	-0-	-110 B	-0-	18 1	42 2	N	-0-		97	
11		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	14 1	31 2	N	-0-		97	
*12		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	3 1	7 2	N	-0-		97	
TOTAL GAS PROD:		225				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN JACINTO							
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.// 878942													
MORIAN		WELL #: 8		RRCID -> 235136		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232							
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-				47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				47
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				47
11	14B2 EXT	10	-0-	10 B	10	3	1	7	2	N	-0-				47
*12	130 R	120	-0-	-10 B	-0-	34	1	86	2	N	-0-				47
TOTAL GAS PROD:		130													
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-				

MORIAN		WELL #: 9		RRCID -> 236060		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				104
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				104
11	14B2 EXT	50	-0-	50 B	50	15	1	35	2	N	-0-				104
*12	205 R	155	-0-	-50 B	-0-	44	1	111	2	N	-0-				104
TOTAL GAS PROD:		205													
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-				

MORIAN		WELL #: 10		RRCID -> 244395		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388								
01	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	5274	1	5823	2	N	26	6	1		170	
02	3444 X	2124	-0-	-1320	-0-	29	9	779	1	1339	2	N	5		175	
03	0	3202	-0-	3202 B	3202	6	9	1495	1	1632	2	N	68	178	1	65
04	0	5259	-0-	5259 B	8461	75	9	2674	1	2564	2	N	19			84
05	3968	-0-	-0-	-3968 B	4493	21	9					N	5			89
06	3929	1650	-0-	-2279 B	2214	12	9	370	1	1268	2	N	11			100
07	3967 R	1753	-0-	-2214 B	-0-	448	1	1281	2	N	22					122
08	0	1946	-0-	1946 B	1946	24	9	854	1	1075	2	N	15			137
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			1946		17	9									
09	3690 #	1670	-0-	-2020 B	-74	443	1	1221	2	N	5					142
10	1767 N	1670	-0-	-97 B	-74	6	9	496	1	1174	2	N	-0-			142
11	1396 N	1470	-0-	74 B	-0-	443	1	1027	2	N	-0-					142
*12	1736 N	1618	-0-	-118 B	-0-	452	1	1149	2	N	15					157
TOTAL GAS PROD:		33,488														
TOTAL CONDENSATE PROD:											191					

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN JACINTO						
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942											
LAZY M		WELL #:		1	RRCID -> 247935		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11310 - 11421				
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-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-				-0-
*12	115 R	115	-0-	-0-	B			32	1	83	2				-0-
TOTAL GAS PROD:		115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LAZY M		WELL #:		2	RRCID -> 248043		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12260		PERF.10532 - 10562				
01	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	5267	1	5814	2	N	107	211	1	125	
						118	9								
02	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	2960	1	5088	2	N	50			175	
						55	9								
03	0	12180	-0-	12180 B	12180	5722	1	6249	2	N	190	185	1	180	
						209	9								
04	0	12701	-0-	12701 B	24881	6438	1	6171	2	N	84			264	
						92	9								
05	8403	-0-	-0-	-8403 B	16478	1374	1	4714	2	N	75	180	1	159	
06	8460	6143	-0-	-2317 B	14161	55	9				50			209	
07	8742	6426	-0-	-2316 B	11845	1642	1	4698	2	N	78	187	1	100	
						86	9								
08	0	7228	-0-	7228 B	19073	3168	1	3990	2	N	64			164	
						70	9								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			19073											
09	8460	6590	-0-	-1870 B	17203	1737	1	4786	2	N	61			225	
						67	9								
10	7332	6615	-0-	-717 B	16486	1942	1	4597	2	N	69	179	1	115	
						76	9								
11	2717	5593	-0-	2876 B	19362	1664	1	3853	2	N	69			184	
						76	9								
*12	7932	6332	-0-	-1600 B	17762	1768	1	4490	2	N	67	184	1	67	
						74	9								
TOTAL GAS PROD:		89,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		964									

LAZY M		WELL #:		5	RRCID -> 281253		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	265	183	1	322
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	176	1	327
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-	327	1	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27867 03/15/2021														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		446								

OIL AND GAS DIVISION

DUBINA, W. (OAKVILLE 500) 26230 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
EASTEX INJECTION, INC. 239237
POKLUDA WELL #: 1 RRCID -> 113093 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 725 PERF. 603 - 610

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

RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 113095 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 681 PERF. 601 - 614

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
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-															

DUFFY (FRIO 5550) 26334 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY WELL #: 24 RRCID -> 084966 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5425 - 5430

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

DUFFY (5370)		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
DUFFY, G. A.		WELL #: 1		RRCID -> 113724		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5396 - 5400								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-								

DUFFY, G. A.		WELL #: 28		RRCID -> 202776		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUFFY, G. A.		WELL #: 12		RRCID -> 215628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

DUKE (6200) 26401 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 SWANSON WELL #: 1 RRCID -> 283644 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5976 - 5979

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

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

DUNCAN (WILCOX) 26492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
 I.V. DUNCAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 283354 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9914 - 10042

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020

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

DUNCAN, S. (YEGUA 6500) 26495 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 M & S EXPLORATION 518896
 WADDELL "A" WELL #: RRCID -> 148472 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432

PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2019

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

OIL AND GAS DIVISION

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734											
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597					
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	7936 X	6547	-0-	-1389	-0-	6492	2	55	9	N	50		234
02	7168 X	5018	-0-	-2150	-0-	4987	2	31	9	N	28		262
03	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7861	2	31	9	N	28	188 1	102
04	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	7706	2	46	9	N	42		144
05	6541 X	7146	-0-	605	-0-	7105	2	41	9	N	37		181
06	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	6977	2	40	9	N	36		217
07	7905 X	5752	-0-	-2153	-0-	5726	2	26	9	N	24	178 1	63
08	7998 X	7388	-0-	-610	-0-	7362	2	26	9	N	24		87
09	7740 X	6292	-0-	-1448	-0-	6292	2			N	-0-		87
10	7254 X	6533	-0-	-721	-0-	6480	2	53	9	N	48		135
11	7020 X	6578	-0-	-442	-0-	6543	2	35	9	N	32		167
12	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT		167
TOTAL GAS PROD:		73,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		349							

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				30
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ATLAS OPERATING LLC		036587		RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214					
STODDARD -A-		WELL #: 1 L											
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-							

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.// 26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587													
STODDARD-LEWIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147005		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10194 - 10206					
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-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07	14B2 EXT	-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-							

LEWIS, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 160251		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11687		PERF.10384 - 10540					
01	DLQ G-10	555	-0-	555	3010	532	2	23	9	Y	21	23	1		29
02	2700 N	518	-0-	-2182	828	494	2	24	9	Y	22				51
03	1336 N	508	-0-	-828	-0-	476	2	32	9	Y	29	24	1		56
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	394	2	24	9	Y	22	23	1		55
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	379	2	22	9	Y	20	25	1		50
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	436	2	31	9	Y	28	26	1		52
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	436	2	22	9	Y	20	25	1		47
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	536	2	30	9	Y	27	29	1		45
09	DLQ G-10	409	-0-	409	409	390	2	19	9	Y	17				62
10	886 N	477	-0-	-409	-0-	449	2	28	9	Y	25	49	1		38
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	321	2	21	9	Y	19				57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				57
TOTAL GAS PROD:		5,119				TOTAL CONDENSATE PROD:		250							

SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 1		RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10528 - 10593					
01	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	5927	2	95	9	N	86				113
02	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4444	2	103	9	N	94	181	1		26
03	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	6870	2	173	9	N	157	176	1		7
04	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	5918	2	228	9	N	207	183	1		31
05	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6060	2	231	9	N	210	190	1		51
06	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5874	2	112	9	N	102				153
07	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	6224	2	132	9	N	120	182	1		91
08	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	5929	2	128	9	N	116	178	1		29
09	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5586	2	120	9	N	109				138
10	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	5979	2	117	9	N	106	184	1		60
*11	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5648	2	108	9	N	98				158
12	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				158
TOTAL GAS PROD:		66,006				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,405							

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.// 26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587													
LEWIS, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 212981		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEWIS, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 214657		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307							
01	DLQ G-10	386	-0-	386	1670	372	2	14	9	Y	13	17	1		13
02	2002 N	332	-0-	-1670	-0-	317	2	15	9	Y	14				27
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	328	2	22	9	Y	20	17	1		30
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	275	2	20	9	Y	18	17	1		31
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	295	2	18	9	Y	16	19	1		28
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	302	2	21	9	Y	19	18	1		29
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	312	2	15	9	Y	14	18	1		25
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	436	2	24	9	Y	22	20	1		27
09	DLQ G-10	311	-0-	311	311	297	2	14	9	Y	13				40
10	706 N	395	-0-	-311	-0-	372	2	23	9	Y	21	34	1		27
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	277	2	18	9	Y	16				43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43
TOTAL GAS PROD:		3,787				TOTAL CONDENSATE PROD:		186							

LEWIS, J. C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 217099		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564							
01	DLQ G-10	1900	-0-	1900	9882	1827	2	73	9	Y	66	125	1		13
02	2700 N	1619	-0-	-1081	8801	1543	2	76	9	Y	69				82
03	3100 N	2169	-0-	-931	7870	2031	2	138	9	Y	125	127	1		80
04	3000 N	1958	-0-	-1042	6828	1846	2	112	9	Y	102	124	1		58
05	3100 N	1928	-0-	-1172	5656	1821	2	107	9	Y	97	119	1		36
06	3000 N	1930	-0-	-1070	4586	1802	2	128	9	Y	116	109	1		43
07	3100 N	2242	-0-	-858	3728	2136	2	106	9	Y	96	124	1		15
08	3100 N	1904	-0-	-1196	2532	1771	2	133	9	Y	121	120	1		16
09	DLQ G-10	1648	-0-	1648	4180	1571	2	77	9	Y	70				86
10	3000 N	2011	-0-	-989	3191	1861	2	150	9	Y	136	204	1		18
*11	3000 N	1548	-0-	-1452	1739	1456	2	92	9	Y	84				102
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1739					Y	NO RPT				102
TOTAL GAS PROD:		20,857				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,082							

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.// 26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587														
J.C. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 249828		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-								

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 2		RRCID -> 188108		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					258
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLEGRO-BUCKEYE		WELL #: 1		RRCID -> 202774		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					212
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850											
SANTOS-BUCKEYE		WELL #:		2	RRCID ->	279055	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	14719	PERF.11753 - 11760				
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-					N	-0-				47
02	14B DENY	-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-							

SHOCO PRODUCTION LLC		778196		WELL #:		1H	RRCID ->	271146	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	10438	PERF.11486 - 14330		
BUCKEYE RANCH UNIT															
01	341 N	194	-0-	-147	-0-	104	2	90	9	N	82	181	1	40	
02	532 N	349	-0-	-183	-0-	319	2	30	9	N	27			67	
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	284	2	25	9	N	23			90	
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	363	2	48	9	N	44			134	
05	372 N	182	-0-	-190	-0-	160	2	22	9	N	20			154	
06	300 N	116	-0-	-184	-0-	98	2	18	9	N	16			170	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			170	
08	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-			170	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	4			174	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	12	163	1	23	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			23	
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	120	2	33	9	N	30			53	
TOTAL GAS PROD:		1,748				TOTAL CONDENSATE PROD:		258							

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.)		26510 500		WELL #:		1	RRCID ->	048189	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11326 - 11336		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734													
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.															
01	3286 #	2293	-0-	-993	-0-	2254	2	39	9	N	35			221	
02	2968 #	2071	-0-	-897	-0-	2031	2	40	9	N	36	180	1	77	
03	3286 #	2274	-0-	-1012	-0-	2239	2	35	9	N	32			109	
04	3066 R	3066	-0-	-0-	-0-	3014	2	52	9	N	47			156	
*05	3153 R	3153	-0-	-0-	-0-	3108	2	45	9	N	41			197	
06	2947 R	2947	-0-	-0-	-0-	2779	2	168	9	N	153	180	1	170	
07	3225 R	3225	-0-	-0-	-0-	3185	2	40	9	N	36			206	
08	3162 #	3127	-0-	-35	-0-	3091	2	36	9	N	33	182	1	57	
09	3060 #	3034	-0-	-26	-0-	3006	2	28	9	N	25			82	
10	3162 #	2930	-0-	-232	-0-	2896	2	34	9	N	31			113	
11	2940 #	2752	-0-	-188	-0-	2710	2	42	9	N	38			151	
12	3162	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			151	
TOTAL GAS PROD:		30,872				TOTAL CONDENSATE PROD:		507							

OIL AND GAS DIVISION

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.)		26510 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
KRISTEN OIL AND GAS, INC.		477382		RRCID -> 051155		COMPL. DATE 09/03/1971		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11106 - 11116				
PIERCE ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 051155		COMPL. DATE 09/03/1971		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11106 - 11116				
M O	ALLOW 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	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	2			146
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2	9	103	2	N	3			149
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	2			151
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	2	9	216	2	N	2			153
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			155
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	265	2	N	3			158
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	3			161
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			N	2			163
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	6	1	290	2	N	3			166
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2			168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			171
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			171
TOTAL GAS PROD:		1,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7)		26512 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
LEXINGTON EXPLORATION LLC		500221		RRCID -> 130044		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 16500		PERF.11302 - 11321				
STEELE, L. M. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 130044		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 16500		PERF.11302 - 11321				
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-								

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.)		26513 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907		RRCID -> 098410		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11082		PERF.10862 - 10867				
TERRY, P.P.		WELL #: 1		RRCID -> 098410		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11082		PERF.10862 - 10867				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2000

DURKEE (DY SAND) 26754 040 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
PIZZITOLA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142147 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6896 - 6902

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BASH UNIT WELL #: A 6 RRCID -> 173467 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7006 - 7014

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DYERSDALE (WILCOX 12100) 26876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
ETOCO, L.P. 255133
WALKER WELL #: 1R RRCID -> 182406 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12497 - 12501

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-								

DYERSDALE (WILCOX 12100)		//CONT.//		26876 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS								
MAVERICK SERVICES 3M, LLC				534164											
WALKER		WELL #:		2D	RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776	- 5844						
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

DYERSDALE, N. (CM-2)				26878 241	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS								
MENGDEN, W. ESTATE OF				559696											
RJS UNIT		WELL #:		4 U	RRCID -> 067977	COMPL. DATE 03/25/1976	TOTAL DEPTH 9175	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	* AMT	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS								
GEORGE KOSTAS				559696											
		WELL #:		2 C	RRCID -> 064772	COMPL. DATE 12/17/1975	TOTAL DEPTH 9325	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	* 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-

OIL AND GAS DIVISION

DYERSDALE, N. (CM-3) 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 CRISCO OPERATING LLC 189978
 MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130

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		14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	4	2	9	Y	2				38
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	11	4	3	9	Y	3				41
03	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	13	4	6	9	Y	5				46
04	DLQ	G-10	14	-0-	14	33	11	4	3	9	Y	3				49
05	DLQ	G-10	11	-0-	11	44	9	4	2	9	Y	2				51
06	DLQ	G-10	14	-0-	14	58	8	4	6	9	Y	5				56
07		70 N	12	-0-	-58	-0-	9	4	3	9	Y	3				59
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	7	4	4	9	Y	4				63
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	5				68
10		12 N	7	-0-	-5	-0-	4	9			Y	4				72
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	6				78
*12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	9			Y	8				86

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079

01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	4	2	9	N	2					22
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	13	4	4	9	N	4					26
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2					28
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	12	4	4	9	N	4					32
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	10	4	3	9	N	3					35
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	11	4	4	9	N	4					39
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	4	2	9	N	2					41
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8	4	3	9	N	3					44
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	9			N	4					48
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	6	9			N	5					53
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	9			N	4					57
12	13 N	5	-0-	-8	-0-	3	9			N	3					60

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MENGDEN, W. ESTATE OF 559696
 RJS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 067978 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9175 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-

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 12,500)		26909 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926												
DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 182405		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 13873 PERF.12556 - 12811						
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		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	75 1	1320 2	N	29				62
							32 9							
02		1288 N	1069	-0-	-219	-0-	75 1	974 2	N	18				80
							20 9							
03		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	75 1	1477 2	N	41				121
							45 9							
04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	75 1	1348 2	N	45				166
							50 9							
05		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	75 1	1387 2	N	39				205
							43 9							
06		1470 N	1414	-0-	-56	-0-	75 1	1306 2	N	30				235
							33 9							
07		1519 N	1197	-0-	-322	-0-	75 1	1107 2	N	14	213	1		36
							15 9							
08		1519 N	1280	-0-	-239	-0-	75 1	1171 2	N	31				67
							34 9							
09		1410 N	1246	-0-	-164	-0-	75 1	1138 2	N	30				97
							33 9							
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	75 1	1212 2	N	31				128
							34 9							
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	75 1	1178 2	N	30				158
							33 9							
*12		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	75 1	1134 2	N	4				162
							4 9							
TOTAL GAS PROD:			16,028		TOTAL CONDENSATE PROD:			342						

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456												
LLSE MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 254918		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-						

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.//		26909 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 185829	COMPL. DATE 06/17/2001	TOTAL DEPTH 16265	PERF.15824	- 15854	
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	3410 X	3169	-0-	-241	-0-	602 1	2566 2	Y	1	7
02	3080 X	1837	-0-	-1243	-0-	381 1	1452 2	Y	4 7 1	4
03	DLQ G-10	3168	-0-	3168	3168	516 1	2649 2	Y	3	7
04	DLQ G-10	2707	-0-	2707	5875	460 1	2245 2	Y	2	9
05	DLQ G-10	2773	-0-	2773	8648	332 1	2440 2	Y	1	10
06	11305 X	2657	-0-	-8648	-0-	258 1	2398 2	Y	1	11
07	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	276 1	2507 2	Y	1	12
08	3069 X	728	-0-	-2341	-0-	69 1	659 2	Y	-0-	12
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	325 1	2706 2	Y	-0-	12
10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	306 1	2673 2	Y	-0-	12
11	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	364 1	2466 2	Y	-0-	-0-
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 185831	COMPL. DATE 02/05/2001	TOTAL DEPTH 16018	PERF.15149	- 15507	
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

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FORGASON DEEP G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 191841		COMPL. DATE 08/31/2002				TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16524 X	16524	-0-	-0-	-0-	3122	1	13311	2	Y	83	144	1		119
02	13776 X	10351	-0-	-3425	-0-	2147	1	8193	2	Y	10				129
03	DLQ G-10	17239	-0-	17239	17239	2801	1	14376	2	Y	56	133	1		52
04	DLQ G-10	14497	-0-	14497	31736	2459	1	12005	2	Y	30				82
05	DLQ G-10	14768	-0-	14768	46504	1761	1	12945	2	Y	56				138
06	61070 X	14566	-0-	-46504	-0-	1412	1	13122	2	Y	29				167
07	14772 X	14772	-0-	-0-	-0-	1459	1	13255	2	Y	53	124	1		96
08	17236 X	3840	-0-	-13396	-0-	363	1	3469	2	Y	7				103
09	14580 X	3747	-0-	-10833	-0-	401	1	3338	2	Y	7				110
10	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	1626	1	14214	2	Y	1				111
11	15628 X	15628	-0-	-0-	-0-	2002	1	13575	2	Y	46	132	1		25
12	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-	51	9			Y	NO RPT				25
TOTAL GAS PROD:		141,773				TOTAL CONDENSATE PROD:		378							

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195513		COMPL. DATE 04/29/2003				TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	768	1	3274	2	Y	5				10
02	3192 X	1932	-0-	-1260	-0-	400	1	1528	2	Y	4	11	1		3
03	DLQ G-10	3806	-0-	3806	3806	620	1	3183	2	Y	3				6
04	DLQ G-10	3505	-0-	3505	7311	596	1	2907	2	Y	2				8
05	DLQ G-10	3446	-0-	3446	10757	413	1	3032	2	Y	1				9
06	14322 X	3565	-0-	-10757	-0-	346	1	3218	2	Y	1				10
07	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	365	1	3318	2	Y	1				11
08	3813 X	1003	-0-	-2810	-0-	95	1	908	2	Y	-0-				11
09	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	393	1	3273	2	Y	1				12
10	3689 X	3601	-0-	-88	-0-	369	1	3232	2	Y	-0-				12
11	3570 X	3537	-0-	-33	-0-	454	1	3077	2	Y	5	13	1		4
12	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	6	9			Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		35,794				TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FORGASON DEEP UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196147		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550						
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	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	451	1	1924	2	Y	36	32	1	26
						40	9							
02	2100 N	1342	-0-	-758	-0-	278	1	1062	2	Y	2			28
						2	9							
03	DLQ G-10	2434	-0-	2434	2434	393	1	2015	2	Y	24	38	1	14
						26	9							
04	DLQ G-10	2256	-0-	2256	4690	380	1	1853	2	Y	21			35
						23	9							
05	DLQ G-10	2247	-0-	2247	6937	264	1	1940	2	Y	39			74
						43	9							
06	300 N	2031	-0-	1731	8668	196	1	1820	2	Y	14			88
						15	9							
07	3100 N	2146	-0-	-954	7714	210	1	1908	2	Y	25	64	1	49
						28	9							
08	3100 N	405	-0-	-2695	5019	38	1	366	2	Y	1			50
						1	9							
09	3000 N	2495	-0-	-505	4514	267	1	2225	2	Y	3			53
						3	9							
10	3100 N	2274	-0-	-826	3688	233	1	2040	2	Y	1			54
						1	9							
11	3000 N	2347	-0-	-653	3035	300	1	2037	2	Y	9	53	1	10
						10	9							
12	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	462					Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		22,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		175								

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 197492		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960						
01	2573 N	2514	-0-	-59	-0-	477	1	2035	2	Y	2			9
						2	9							
02	2268 N	1262	-0-	-1006	-0-	262	1	998	2	Y	2	8	1	3
						2	9							
03	DLQ G-10	2515	-0-	2515	2515	410	1	2103	2	Y	2			5
						2	9							
04	DLQ G-10	2578	-0-	2578	5093	438	1	2139	2	Y	1			6
						1	9							
05	DLQ G-10	2597	-0-	2597	7690	311	1	2286	2	Y	-0-			6
06	300 N	2470	-0-	2170	9860	240	1	2230	2	Y	-0-			6
07	3100 N	2565	-0-	-535	9325	254	1	2311	2	Y	-0-			6
08	3100 N	669	-0-	-2431	6894	63	1	606	2	Y	-0-			6
09	3000 N	2653	-0-	-347	6547	284	1	2369	2	Y	-0-			6
10	3100 N	3062	-0-	-38	6509	314	1	2748	2	Y	-0-			6
11	3000 N	2708	-0-	-292	6217	348	1	2358	2	Y	2	7	1	1
						2	9							
12	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	3489					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		25,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	489	1	2086	2	Y			10
02	2156 N	1621	-0-	-535	-0-	336	1	1281	2	Y	9	1	5
03	DLQ G-10	2348	-0-	2348	2348	382	1	1963	2	Y			8
04	DLQ G-10	2142	-0-	2142	4490	364	1	1776	2	Y			10
05	DLQ G-10	2116	-0-	2116	6606	253	1	1863	2	Y	-0-		10
06	300 N	2010	-0-	1710	8316	195	1	1813	2	Y			12
07	3100 N	2112	-0-	-988	7328	209	1	1902	2	Y			13
08	3100 N	556	-0-	-2544	4784	53	1	503	2	Y	-0-		13
09	3000 N	2321	-0-	-679	4105	249	1	2072	2	Y	-0-		13
10	3100 N	1958	-0-	-1142	2963	201	1	1755	2	Y			15
11	3000 N	1912	-0-	-1088	1875	245	1	1664	2	Y	14	1	4
12	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		21,677				TOTAL CONDENSATE PROD:			22				

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9827 X	9110	-0-	-717	-0-	1725	1	7357	2	Y			87	
02	8876 X	4434	-0-	-4442	-0-	917	1	3497	2	Y	64	1	41	
03	DLQ G-10	5765	-0-	5765	5765	939	1	4817	2	Y			49	
04	DLQ G-10	5884	-0-	5884	11649	1000	1	4882	2	Y			51	
05	DLQ G-10	9856	-0-	9856	21505	1180	1	8676	2	Y	-0-		51	
06	30452 X	8947	-0-	-21505	-0-	869	1	8075	2	Y			54	
07	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	913	1	8298	2	Y			58	
08	9858 X	2804	-0-	-7054	-0-	265	1	2539	2	Y	-0-		58	
09	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	1086	1	9043	2	Y			61	
10	9858 X	8859	-0-	-999	-0-	908	1	7940	2	Y			71	
11	8940 X	4078	-0-	-4862	-0-	523	1	3544	2	Y	10	55	1	26
12	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT		26	
TOTAL GAS PROD:		79,084				TOTAL CONDENSATE PROD:			83					

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15660 - 15768					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12144	-0-	-845	-0-	2302	1	9814	2	Y	25				87
02	11732 X	5807	-0-	-5925	-0-	1201	1	4585	2	Y	19	68	1		38
03	DLQ G-10	13156	-0-	13156	13156	2143	1	11002	2	Y	10				48
04	DLQ G-10	11132	-0-	11132	24288	1892	1	9237	2	Y	3				51
05	DLQ G-10	11798	-0-	11798	36086	1413	1	10385	2	Y	-0-				51
06	47096 X	11010	-0-	-36086	-0-	1070	1	9939	2	Y	1				52
07	11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	1150	1	10449	2	Y	1				53
08	12958 X	3145	-0-	-9813	-0-	298	1	2847	2	Y	-0-				53
09	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	1342	1	11182	2	Y	-0-				53
10	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	1230	1	10754	2	Y	4				57
11	11220 X	9654	-0-	-1566	-0-	1237	1	8391	2	Y	24	61	1		20
12	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT				20
TOTAL GAS PROD:		113,958				TOTAL CONDENSATE PROD:				87					

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15420 - 15960					
01	3379 X	3281	-0-	-98	-0-	622	1	2652	2	Y	6				14
02	3052 X	1510	-0-	-1542	-0-	312	1	1191	2	Y	6	12	1		8
03	DLQ G-10	3701	-0-	3701	3701	602	1	3093	2	Y	5				13
04	DLQ G-10	2913	-0-	2913	6614	495	1	2416	2	Y	2				15
05	DLQ G-10	2990	-0-	2990	9604	358	1	2632	2	Y	-0-				15
06	12579 X	2975	-0-	-9604	-0-	289	1	2686	2	Y	-0-				15
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	310	1	2812	2	Y	-0-				15
08	3286 X	821	-0-	-2465	-0-	78	1	743	2	Y	-0-				15
09	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	383	1	3194	2	Y	-0-				15
10	3131 X	2846	-0-	-285	-0-	292	1	2552	2	Y	2				17
11	3030 X	2847	-0-	-183	-0-	366	1	2480	2	Y	1	12	1		6
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:		30,583				TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 210743		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 16149		PERF.15789 - 15894					
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/30/2021											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	
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-							

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223715		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010							
01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	447	1	1904	2	Y	1				8
02	1792 N	1126	-0-	-666	-0-	233	1	889	2	Y	4	6	1		6
03	DLQ G-10	1872	-0-	1872	1872	305	1	1564	2	Y	3				9
04	DLQ G-10	1583	-0-	1583	3455	269	1	1313	2	Y	1				10
05	DLQ G-10	1465	-0-	1465	4920	175	1	1290	2	Y	-0-				10
06	400 N	1719	-0-	1319	6239	167	1	1552	2	Y	-0-				10
07	3100 N	2065	-0-	-1035	5204	205	1	1860	2	Y	-0-				10
08	3100 N	549	-0-	-2551	2653	52	1	497	2	Y	-0-				10
09	3000 N	1924	-0-	-1076	1577	206	1	1718	2	Y	-0-				10
10	3100 N	2038	-0-	-1062	515	209	1	1829	2	Y	-0-				10
11	2459 N	1944	-0-	-515	-0-	249	1	1689	2	Y	5	9	1		6
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-	6	9			Y	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:		18,637				TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (YEGUA 7250)		26908 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926								
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 282567		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 17070 PERF. 7036 - 7125		
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	2201 N	1672	-0-	-529	-0-	30 1	1631 2	N	10	116
						11 9				
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	30 1	1675 2	N	14	130
						15 9				
03	1426 N	1262	-0-	-164	-0-	30 1	1221 2	N	10	140
						11 9				
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	30 1	1656 2	N	14	154
						15 9				
05	1891 N	1850	-0-	-41	-0-	30 1	1796 2	N	22	176
						24 9				
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	30 1	1374 2	N	7	183
						8 9				
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	30 1	1957 2	N	1 138 1	46
						1 9				
08	1860 N	51	-0-	-1809	-0-	30 1	21 2	N	-0-	46
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	30 1	1868 2	N	6	52
						7 9				
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	30 1	2032 2	N	6	58
						7 9				
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	30 1	1554 2	N	6	64
						7 9				
*12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	30 1	1625 2	N	20	84
						22 9				
TOTAL GAS PROD:		18,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		116				

EAGLE BAY (VICKSBURG)		27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774								
SAN LEON UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 176012		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5600 - 5746		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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-				

STATE TRACT 331		WELL #: 5ST		RRCID -> 179673		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135		
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-				

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON								
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774														
STATE TRACT 331		WELL #: 6		RRCID -> 183756		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680								
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-								

SAN LEON GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 185633		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.//		27068 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774											
STATE TRACT 331		WELL #:		7	RRCID ->	188921	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.16146 - 16159				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

STATE TRACT 331		WELL #:		9	RRCID ->	191681	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	16700	PERF.15899 - 15991				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 TRACT 331		WELL #:		8	RRCID ->	207398	COMPL. DATE	12/25/2004	TOTAL DEPTH	17355	PERF.17172 - 17182				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.//	27068 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON					
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//	267774								
BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #:	2	RRCID ->	227360	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	15527 - 15568
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-				

STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	234082	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	16165	PERF.	17004 - 17012
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 LEON GAS UNIT B		WELL #:	1	RRCID ->	255675	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	17150	PERF.	16885 - 16895
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.//		27068 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774								
STATE TRACT 330		WELL #:		3	RRCID ->	269151	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	16000	PERF.16220 - 16648	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			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-				

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)				27068 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774								
STATE TRACT 331		WELL #:		5ST	RRCID ->	178537	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	16301	PERF.17942 - 18135	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			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-				

EAGLE BAY GAS UNIT				WELL #:	3291	RRCID ->	186892	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	15913	PERF.17006 - 17110
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	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-				

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750) //CONT.// 27068 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
 STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188919 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.15421 - 15248

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

EAGLE LAKE (WILCOX A-2) 27094 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 EAGLE LAKE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 279146 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9609 - 9629

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12																						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				81																
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				81																
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				81																
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				81																
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				81																
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				81																
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				81																
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				81																
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				81																
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				81																
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				81																
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				81																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

EAGLE LAKE (WILCOX A-3) 27094 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 EAGLE LAKE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 283201 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9661 - 9674

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12																						
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				177																
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				177																
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				177																
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				177																
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				177																
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				177																
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				177																
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				177																
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				177																
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				177																
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				177																
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				177																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

EAGLE'S CLAW (YEGUA)		27137 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
SHIDLER, MARK L., INC.		776590														
PATOS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146623		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7610 - 7634								
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-								

EASTER (15120)		27316 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
VIPER S.W.D., LLC		886209														
LEHRER		WELL #: 2		RRCID -> 199076		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818								
01	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2	N	-0-							-0-
02	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2	N	-0-							-0-
03	5146 X	4381	-0-	-765	-0-	4381	2	N	-0-							-0-
04	4980 X	4628	-0-	-352	-0-	4628	2	N	-0-							-0-
05	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2	N	-0-							-0-
06	4980 X	4439	-0-	-541	-0-	4439	2	N	-0-							-0-
07	4774 X	4532	-0-	-242	-0-	4532	2	N	-0-							-0-
08	4774 X	4486	-0-	-288	-0-	4486	2	N	-0-							-0-
09	4620 X	4199	-0-	-421	-0-	4199	2	N	-0-							-0-
10	4712 X	4242	-0-	-470	-0-	4242	2	N	-0-							-0-
11	4440 X	3988	-0-	-452	-0-	3988	2	N	-0-							-0-
12	4526 X	3980	-0-	-546	-0-	3980	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		51,611				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EASTER, S. (HEARTBREAK)		27326 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
VIPER S.W.D., LLC		886209														
LEHRER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 186461		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							76
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							76
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							76
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							76
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							76
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							76
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

EATON (MIOCENE 2000)		27372 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931											
EATON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 088466		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 1987 - 2000			
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	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2		N	-0-			-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
*10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EATON (MIOCENE 2100)		27372 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931											
EATON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085671		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 2610		PERF. 2148 - 2400			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-							

EDNY DUKE (WILCOX 9000)		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824											
DUKE		WELL #: 1 A		RRCID -> 087277		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 3400 - 3500			
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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EDNY DUKE (WILCOX 9000)		//CONT.//		27700 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK						
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824									
BAR M RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 171900	COMPL. DATE 01/02/1999	TOTAL DEPTH 10770	PERF. 8928	- 8936				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			130
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EDNY DUKE (WILCOX 10,500)		//CONT.//		27700 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK						
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824									
BAR M RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 177905	COMPL. DATE 05/27/2000	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 10540	- 10568				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.//		237926									
SCHMIDT		WELL #:		1	RRCID -> 167086	COMPL. DATE 01/28/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8528	- 8578				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
VASTAR-DUNCAN "D"				WELL #: 5	RRCID -> 172021	COMPL. DATE 01/06/1999	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8358	- 8380						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2021															

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

HOME PETROLEUM CORP.				396852					TOTAL DEPTH 12975			PERF. 8495 - 8532			
NORTHINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 162017	COMPL. DATE 12/08/1996									
01	930 X	583	-0-	-347	-0-	582	2	1	9	Y	1				74
02	840 X	620	-0-	-220	-0-	619	2	1	9	Y	1				75
03	DLQ G-10	1605	-0-	1605	1605	1529	2	76	9	Y	69	138	1		6
04	DLQ G-10	238	-0-	238	1843	237	2	1	9	Y	1				7
05	DLQ G-10	155	-0-	155	1998	149	2	6	9	Y	5				12
06	2354 X	356	-0-	-1998	-0-	356	2			Y	-0-				12
07	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-				12
08	1612 X	587	-0-	-1025	-0-	587	2			Y	-0-				12
09	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-				12
10	652 X	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1				13
11	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-				13
12	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT				13

TOTAL GAS PROD: 6,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

HANCOCK				1	RRCID -> 170803	COMPL. DATE 02/22/1998				TOTAL DEPTH 8647			PERF. 8608 - 8618		
				WELL #: 1											
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-				10
02	252 N	117	-0-	-135	-0-	117	2			Y	-0-				10
03	DLQ G-10	274	-0-	274	274	245	2	29	9	Y	26	34	1		2
04	DLQ G-10	950	-0-	950	1224	947	2	3	9	Y	3				5
05	DLQ G-10	597	-0-	597	1821	594	2	3	9	Y	3				8
06	2405 N	584	-0-	-1821	-0-	584	2			Y	-0-				8
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-				8
08	589 N	345	-0-	-244	-0-	345	2			Y	-0-				8
09	570 N	308	-0-	-262	-0-	308	2			Y	-0-				8
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-				8
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-				8
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				8

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
VASTAR-DUNCAN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 163144	COMPL. DATE 05/19/1997	TOTAL DEPTH 8766	PERF. 8486	-	8552	
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-				

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566										
EVANGELINE				WELL #: 1	RRCID -> 281708	COMPL. DATE 03/03/2016	TOTAL DEPTH 7936	PERF. 7824	-	7868				
01	2635	X	2585	-0-	-50	-0-	227	1	2305	2	N	48		300
02	2968	X	1914	-0-	-1054	-0-	53	9	1757	2	N	55		355
03	3286	X	2657	-0-	-629	-0-	61	9	2386	2	N	42	179 1	218
04	3180	X	2295	-0-	-885	-0-	225	1	2003	2	N	8		226
05	2945	X	2284	-0-	-661	-0-	46	9	2007	2	N	7		233
06	2580	X	2305	-0-	-275	-0-	283	1	2036	2	N	3		236
07	2666	X	2259	-0-	-407	-0-	9	9	1982	2	N	2		238
08	2666	X	2248	-0-	-418	-0-	269	1	1928	2	N	5		243
09	2310	X	2183	-0-	-127	-0-	3	9	1943	2	N	5		248
10	2387	X	2110	-0-	-277	-0-	275	1	1945	2	N	3		251
11	2310	X	2066	-0-	-244	-0-	2	9	1870	2	N	12		263
12	2263	X	2012	-0-	-251	-0-	162	1	1813	2	N	18		281
							179	1						
							20	9						
TOTAL GAS PROD:			26,918	TOTAL CONDENSATE PROD:			208							

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566									
EVANGELINE		WELL #:		2	RRCID ->	286175	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 7818 -	7826	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		21886 X	13878	-0-	-8008	-0-	1236 1	12557 2	N	77	177 1		149
							85 9						
02		16576 X	8912	-0-	-7664	-0-	462 1	8419 2	N	28			177
							31 9						
03		18457 X	18457	-0-	-0-	-0-	1567 1	16649 2	N	219	179 1		217
							241 9						
04		18644 X	18644	-0-	-0-	-0-	2282 1	16149 2	N	194	176 1		235
							213 9						
05		18789 X	18789	-0-	-0-	-0-	2202 1	16396 2	N	174	183 1		226
							191 9						
06		17850 X	17621	-0-	-229	-0-	2021 1	15444 2	N	142	177 1		191
							156 9						
07		19251 X	17494	-0-	-1757	-0-	2114 1	15220 2	N	145	168 1		168
							160 9						
08		19251 X	17411	-0-	-1840	-0-	2417 1	14841 2	N	139			307
							153 9						
09		18630 X	15648	-0-	-2982	-0-	1665 1	13858 2	N	114	176 1		245
							125 9						
10		18786 X	15826	-0-	-2960	-0-	1205 1	14500 2	N	110	168 1		187
							121 9						
11		17610 X	14221	-0-	-3389	-0-	1255 1	12854 2	N	102			289
							112 9						
12		17484 X	13843	-0-	-3641	-0-	1237 1	12494 2	N	102	168 1		223
							112 9						
TOTAL GAS PROD:		190,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,546							

EGYPT (FIRST WILCOX)		27807 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
DUNCAN, G. C.		WELL #:		1	RRCID ->	160307	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11150 -	11181	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-			173
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EGYPT (FRIO 4700)		27807 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DUNCAN "B"		WELL #:	5	RRCID ->	175534	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7481	PERF. 4578 - 4584						
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EGYPT (2800)		27807 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON									
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468															
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	258539	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 2650 - 2670							
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
310	N	285	-0-	-25	-0-	38	1	247	2	N	-0-						-0-
280	N	234	-0-	-46	-0-	38	1	196	2	N	-0-						-0-
310	N	262	-0-	-48	-0-	38	1	224	2	N	-0-						-0-
270	N	68	-0-	-202	-0-	38	1	30	2	N	-0-						-0-
248	N	28	-0-	-220	-0-	8	1	20	2	N	-0-						-0-
240	N	194	-0-	-46	-0-	14	1	180	2	N	-0-						-0-
152	N	152	-0-	-0-	-0-	38	1	114	2	N	-0-						-0-
156	N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	118	2	N	-0-						-0-
180	N	165	-0-	-15	-0-	38	1	127	2	N	-0-						-0-
188	N	188	-0-	-0-	-0-	38	1	150	2	N	-0-						-0-
170	N	170	-0-	-0-	-0-	38	1	132	2	N	-0-						-0-
186	N	162	-0-	-24	-0-	38	1	124	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		2,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

EGYPT, NW. (FRIO 4340)		27809 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON									
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468															
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH		WELL #:	1U	RRCID ->	122098	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 4336 - 4340							
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)		//CONT.//		27809 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON				
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		//CONT.//		341468								
ANDERSON		WELL #:		9	RRCID ->	222832	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	2629 - 2675
M O	ALLOW CODE	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	681 N	681	-0-	-0-	-0-	38	1	643	2	N	-0-	-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	2	N	-0-	-0-
03	527 N	311	-0-	-216	-0-	38	1	273	2	N	-0-	-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	-0-
05	527 N	17	-0-	-510	-0-	8	1	9	2	N	-0-	-0-
06	300 N	55	-0-	-245	-0-	14	1	41	2	N	-0-	-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	38	1	588	2	N	-0-	-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	N	-0-	-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	38	1	532	2	N	-0-	-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	695	2	N	-0-	-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	2	N	-0-	-0-
12	527 N	192	-0-	-335	-0-	38	1	154	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EGYPT, NW. (7400)		27809 610		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468										
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH		WELL #:		1L	RRCID ->	120976	COMPL. DATE	04/06/1986	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	7416 - 7440
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-						

EL CAMPO (D-3 YEGUA)		27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
ELAM UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 124300		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				7						

ELAM		WELL #: 2		RRCID -> 128378		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARLQUIST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131383		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/28/2021		- WELL PLUGGED		9-28-2021								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KUEHNLE		WELL #: 1		RRCID -> 144980		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/24/2021		- WELL PLUGGED		7-24-2021								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)														
VI-WOLF, LLC														
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 160177 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5930 - 5940														

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 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-

DAVRAN														
WELL #: 1 RRCID -> 283627 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000														

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-

EL CAMPO (YEGUA)															
GRAND RESOURCES, INC.															
ZALMAN															
WELL #: 1 RRCID -> 124325 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097															

01	620	N	576	-0-	-44	-0-	482	2	94	9	N	85	180	1	132
02	644	N	594	-0-	-50	-0-	432	2	162	9	N	147			279
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	572	2	139	9	N	126	119	1	286
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	614	2	125	9	N	114	178	1	222
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	625	2	127	9	N	115	179	1	158
06	690	N	261	-0-	-429	-0-	192	2	69	9	N	63			221
07	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2473	2	480	9	N	436	364	1	293
08	3100	N	3445	-0-	345	345	2948	2	497	9	N	452	536	1	209
09	3000	N	3312	-0-	312	657	2849	2	463	9	N	421	546	1	84
10	3100	N	3430	-0-	330	987	2860	2	570	9	N	518	355	1	247
11	4079	X	3092	-0-	-987	-0-	2630	2	462	9	N	420	538	1	129
*12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	2579	2	528	9	N	480	371	1	238

TOTAL GAS PROD: 22,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,377

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MACH		WELL #:		1	RRCID ->	124945	COMPL. DATE	07/31/1987	TOTAL DEPTH	10768	PERF. 9738 - 10171				
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2021 - WELL PLUGGED 10-11-21															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OSINA		WELL #:		1	RRCID ->	125594	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	10754	PERF. 9960 - 10194				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-									

KUEHNLE		WELL #:		2	RRCID ->	146633	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9770 - 10032				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
POPP, E. J.		WELL #: 2		RRCID -> 163990		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9992 - 10152								
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-	47	1			9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2020																

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

POPP, E. J.		WELL #: 3		RRCID -> 176386		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2020 - WELL PLUGGED 12-7-2020																

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

KUEHNLE		WELL #: 3		RRCID -> 182276		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KUEHNLE		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170					
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	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1777	2	180	9	N	164	190 1	237
02	1820 X	807	-0-	-1013	-0-	724	2	83	9	N	75	194 1	118
03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2019	2	183	9	N	166		284
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2016	2	213	9	N	194	177 1	301
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2098	2	213	9	N	194	357 1	138
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2035	2	196	9	N	178	176 1	140
07	2294 N	2036	-0-	-258	-0-	1870	2	166	9	N	151		291
08	2325 N	2265	-0-	-60	-0-	2068	2	197	9	N	179	355 1	115
09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2089	2	189	9	N	172	178 1	109
10	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2171	2	201	9	N	183	184 1	108
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2079	2	201	9	N	183		291
12	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT		291
TOTAL GAS PROD:		22,968				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,839					

KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092				
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELAM		WELL #: 3		RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
EDWIN J. POPP GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245859	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10046	- 10196	
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	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139	1	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
NO RPT WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2020													

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		WELL #:		2	RRCID ->	278941	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL DEPTH	10390	PERF.10323	- 10365
01	558 N	131	-0-	-427	-0-	15	1	105	2	N	10			129
02	336 N	180	-0-	-156	-0-	11	9	138	2	N	3			132
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	3	9	171	2	N	8			140
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	25	1	174	2	N	5			145
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	9	9	109	2	N	5			150
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	19	1	155	2	N	7			157
07	217 N	33	-0-	-184	-0-	6	9	27	2	N	3			160
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	3	9	13	1	N	7			167
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	8	9	16	1	N	10			177
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	9	138	2	N	10			177
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	9	1	121	2	N	8			185
12	186 N	75	-0-	-111	-0-	9	9	10	1	N	6	162	1	29
						7	9	8	1	N	3			32
						8	1	64	2	N	3			32
						3	9							

TOTAL GAS PROD: 1,676

TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566										
DLCC		WELL #: 2		RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870				
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	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	470	1	789	2	N	32	202
						35	9					
02	1092 N	567	-0-	-525	-0-	262	1	297	2	N	7	209
						8	9					
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	346	1	569	2	N	13	222
						14	9					
04	1260 N	882	-0-	-378	-0-	385	1	494	2	N	3	225
						3	9					
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	177	1	577	2	N	3	228
						3	9					
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	314	1	586	2	N	18	185
						20	9			61	1	
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	315	1	591	2	N	40	225
						44	9					
08	744 N	475	-0-	-269	-0-	242	1	200	2	N	30	255
						33	9					
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1000	1	922	2	N	97	352
						107	9					
10	961 N	541	-0-	-420	-0-	87	1	363	2	N	83	257
						91	9			178	1	
11	450 N	344	-0-	-106	-0-	151	1	108	2	N	77	334
						85	9					
12	1891 N	140	-0-	-1751	-0-	26	1	40	2	N	67	401
						74	9					
TOTAL GAS PROD:		9,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		470						

EL CAMPO, NE (YEGUA)		27927 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
AQUINAS OIL & GAS, LLC		028698									
SUZANNE		WELL #: 1		RRCID -> 261973		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9976 - 10222			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
WATZ		028698												
		WELL #: 1		RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282						
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32			
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-		32			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32			
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		32			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32			
08	3100 N	4141	-0-	1041	1041	3880	3	261	9	N	237	177	1	92
09	3000 N	3329	-0-	329	1370	3169	3	160	9	N	145	178	1	59
10	3100 N	2457	-0-	-643	727	2339	2	118	9	N	107			166
11	2759 X	2032	-0-	-727	-0-	1932	2	100	9	N	91	178	1	79
12	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT					79
TOTAL GAS PROD:		11,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		580								

EL CAMPO, WEST (5200)		27931 871		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
KWS OIL & GAS, LLC		479180												
MERTA-FUCIK		WELL #: 1		RRCID -> 187778		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5194 - 5152				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EL GORDO (MIOCENE)		27964 255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342												
STATE TRACT 485-L, SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 069709		COMPL. DATE 06/14/1976		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 11800 - 11832				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-						

TR OFFSHORE, LLC		863725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 6		RRCID -> 069259		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 10820 - 10970				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		//CONT.// //CONT.//	27964 255 863725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA					
		WELL #:	12	RRCID ->	070867	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	13331	PERF.	12130 - 12162
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-					

STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:	8	RRCID ->	070868	COMPL. DATE	10/15/1976	TOTAL DEPTH	12088	PERF.	11006 - 11118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 TRACT 520-L, NE/4		WELL #:	2	RRCID ->	127042	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	13092	PERF.	11430 - 11470
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-					

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520L NW/4		//CONT.// 27964 255 //CONT.// 863725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
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-								

EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		27964 650 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
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-								

EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4		27964 700 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GORDO (12300)		27964 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
TR OFFSHORE, LLC		863725												
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 075924		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 13092 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EL MATON (FRIO F-1)		28033 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
PECAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278352		COMPL. DATE 01/05/2015		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 11140						
01	2542 #	1555	-0-	-987	-0-	198 1	1271 2	N	78	177 1			173	
02	2268 #	1425	-0-	-843	-0-	86 9 180 1	1195 2	N	45				218	
03	2511 #	1521	-0-	-990	-0-	50 9 189 1	1252 2	N	73				291	
04	2440 R	2440	-0-	-0-	-0-	80 9 300 1	2061 2	N	72	176 1			187	
05	2309 R	2309	-0-	-0-	-0-	79 9 279 1	1953 2	N	70				257	
06	2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	77 9 270 1	1760 2	N	65				322	
07	2511 #	2365	-0-	-146	-0-	72 9 286 1	2004 2	N	68	186 1			204	
08	2511 #	2434	-0-	-77	-0-	75 9 240 1	2125 2	N	63				267	
09	2430 #	501	-0-	-1929	-0-	69 9 16 1	435 2	N	45				312	
10	2356 #	523	-0-	-1833	-0-	50 9 36 1	408 2	N	72				384	
11	2370 #	2019	-0-	-351	-0-	79 9 203 1	1742 2	N	67	196 1			255	
12	2449 #	2131	-0-	-318	-0-	74 9 224 1	1839 2	N	62	179 1			138	
TOTAL GAS PROD:		21,325				TOTAL CONDENSATE PROD:		780						

OIL AND GAS DIVISION

EL MATON (FRIO F-2)			28033 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.			453170													
PECAN UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 279574		COMPL. DATE 01/07/2015			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737						
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	2356 #	2061	-0-	-295	-0-	297	1	1707	2	N	52					248
						57	9									
02	2128 #	1354	-0-	-774	-0-	209	1	1083	2	N	56					304
						62	9									
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	275	1	1549	2	N	53					357
						58	9									
04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	300	1	2154	2	N	30					387
						33	9									
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	341	1	2294	2	N	22					409
						24	9									
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	330	1	2079	2	N	64	182	1			291
						70	9									
07	2356 N	1980	-0-	-376	-0-	153	1	1757	2	N	64					355
						70	9									
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	250	1	2197	2	N	97	190	1			262
						107	9									
09	2280 N	2245	-0-	-35	-0-	208	1	1971	2	N	60					322
						66	9									
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	480	1	1577	2	N	135	192	1			265
						149	9									
11	3000 N	3553	-0-	553	553	390	1	3025	2	N	125					390
						138	9									
*12	3100 N	3415	-0-	315	868	336	1	2968	2	N	101					491
						111	9									
TOTAL GAS PROD:		28,875			TOTAL CONDENSATE PROD:		859									

ELIJAH GREEN (WILCOX 6)			28360 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: TYLER						
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
BLACK STONE MINERALS			WELL #: 2C		RRCID -> 282350		COMPL. DATE 02/02/2017			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9318 - 9332						
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	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	62	1	259	2	N	113				298
							124	9								
02	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	44	1	343	2	N	62				360
							68	9								
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	28	358	1			30
04	420 N	-0-	-0-	-420	B	-0-				N	90					120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	329	354	1			95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	75					170
07	1085 N	1085	-0-	-0-	B	-0-	62	1	924	2	N	90	155	1		105
							99	9								
08	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	62	1	407	2	N	88				193
							97	9								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	60	1	546	2	N	65				258
							72	9								
10	962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	62	1	824	2	N	69				327
							76	9								
*11	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	60	1	73	2	N	86	355	1		58
							95	9								
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-				N	NO RPT					58
TOTAL GAS PROD:		4,419			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,095									

OIL AND GAS DIVISION

ELLIOTT (YEGUA STRAY U)												
MOSBACHER ENERGY COMPANY												
ELLIOTT, B. P.												
WELL #: 2 RRCID -> 265561 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	279 1	747 2	N	-0-		62
02		1008 N	677	-0-	-331	-0-	180 1	497 2	N	-0-		62
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	279 1	775 2	N	-0-		62
04		990 N	973	-0-	-17	-0-	270 1	703 2	N	-0-		62
05		980 N	980	-0-	-0-	-0-	279 1	701 2	N	-0-		62
06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	270 1	1029 2	N	-0-		62
07		992 N	882	-0-	-110	-0-	279 1	603 2	N	-0-		62
08		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	279 1	787 2	N	-0-		62
09		1290 N	1054	-0-	-236	-0-	270 1	784 2	N	-0-		62
10		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	279 1	753 2	N	-0-		62
11		1020 N	973	-0-	-47	-0-	279 1	694 2	N	-0-		62
12		1085 N	990	-0-	-95	-0-	279 1	711 2	N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:			12,006				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ELWOOD (DISCORBIS)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
JTW VI												
WELL #: 1 RRCID -> 277015 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 11974 PERF.11826 - 12317												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		3348 X	2351	-0-	-997	-0-	35 1	2316 2	N	-0-		80
02		3024 X	55	-0-	-2969	-0-	55 1		N	-0-		80
03		3348 X	242	-0-	-3106	-0-	10 1	232 2	N	-0-		80
04		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	65 1	3065 2	N	-0-		80
05		2356 X	1460	-0-	-896	-0-	34 1	1426 2	N	-0-		80
06		2280 X	241	-0-	-2039	-0-	15 1	226 2	N	-0-		80
07		3224 X	536	-0-	-2688	-0-	13 1	523 2	N	-0-		80
08		3224 X	2863	-0-	-361	-0-	64 1	2799 2	N	-0-		80
09		3120 X	719	-0-	-2401	-0-	12 1	649 2	N	53	102 1	31
							58 9					
10		1457 X	309	-0-	-1148	-0-	5 1	304 2	N	-0-		31
11		2760 X	1761	-0-	-999	-0-	12 1	1749 2	N	-0-		31
12		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT		31
TOTAL GAS PROD:			13,667				TOTAL CONDENSATE PROD:			53		

JACK WHITE												
WELL #: 1 RRCID -> 284322 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11350 - 11370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	6 1	432 2	N	-0-		2
02		56 N	10	-0-	-46	-0-	10 1		N	-0-		2
03		124 N	45	-0-	-79	-0-	2 1	43 2	N	-0-		2
04		300 N	228	-0-	-72	-0-	5 1	223 2	N	-0-		2
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	15 1	645 2	N	-0-		2
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	18 1	271 2	N	-0-		2
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	7 1	254 2	N	-0-		2
08		310 N	120	-0-	-190	-0-	3 1	117 2	N	-0-		2
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	2 1	-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	2 1	268 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,321				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ENDURANCE (MID-WILCOX) 29075 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
MEADOWBROOK FARMS WELL #: 1 RRCID -> 184966 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374														
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	17514 R	17514	-0-	-0-	-0-	17467	2	47	9	N	43			98
02	16268 #	15676	-0-	-592	-0-	536	1	15140	2	N	-0-			98
03	18166 #	14101	-0-	-4065	-0-	886	1	13079	2	N	124	160	1	62
04	17893 R	17893	-0-	-0-	-0-	136	9							
04	17893 R	17893	-0-	-0-	-0-	873	1	17016	2	N	4			66
05	18166 #	15646	-0-	-2520	-0-	4	9							
05	18166 #	15646	-0-	-2520	-0-	881	1	14743	2	N	20			86
06	16950 #	14155	-0-	-2795	-0-	22	9							
06	16950 #	14155	-0-	-2795	-0-	874	1	13281	2	N	-0-			86
07	18476 #	16287	-0-	-2189	-0-	843	1	15444	2	N	-0-			86
08	18503 R	18503	-0-	-0-	-0-	848	1	17611	2	N	40			126
09	17880 #	16721	-0-	-1159	-0-	44	9							
09	17880 #	16721	-0-	-1159	-0-	836	1	15793	2	N	84	156	1	54
10	16275 #	8262	-0-	-8013	-0-	92	9							
10	16275 #	8262	-0-	-8013	-0-	794	1	7410	2	N	53			107
11	17910 #	14379	-0-	-3531	-0-	58	9							
11	17910 #	14379	-0-	-3531	-0-	805	1	13573	2	N	1			108
12	18507 #	NO RPT	-0-	-18507	-0-	1	9							
12	18507 #	NO RPT	-0-	-18507	-0-					N	NO RPT			108
TOTAL GAS PROD:		169,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		369								

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND) 29075 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
DALIO WELL #: 1 RRCID -> 189847 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356														
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	1364 N	1105	-0-	-259	-0-	1105	2			N	-0-			14
02	1344 N	985	-0-	-359	-0-	34	1	951	2	N	-0-			14
03	1178 N	694	-0-	-484	-0-	44	1	650	2	N	-0-			14
04	1080 N	544	-0-	-536	-0-	27	1	517	2	N	-0-			14
05	1085 N	871	-0-	-214	-0-	49	1	822	2	N	-0-			14
06	660 N	427	-0-	-233	-0-	26	1	401	2	N	-0-			14
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	87	1	1599	2	N	-0-			14
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	82	1	1707	2	N	-0-			14
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	64	1	1206	2	N	-0-			14
10	1519 N	1400	-0-	-119	-0-	136	1	1264	2	N	-0-			14
11	1470 N	1171	-0-	-299	-0-	65	1	1106	2	N	-0-			14
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		11,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ENGLEHART (F2) 29110 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265														
SCHILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187435 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

ENGLEHART (WILCOX 8630)		29110 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
NEWTON-PRESLEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	136751	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	11574	PERF.	8597 - 8632			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ENGLEHART (WILCOX 8800)		29110 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
JOHNSON -E- GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	078901	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8695 - 8776			
01	1829	N	1130	-0-	-699	-0-	1122 2	8 9	N	7				50
02	1512	N	527	-0-	-985	-0-	521 2	6 9	N	5				55
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-				55
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-				55
05	589	N	451	-0-	-138	-0-	449 2	2 9	N	2				57
06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2754 2	31 9	N	28				85
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1765 2	12 9	N	11	84	1		12
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1926 2	12 9	N	11				23
09	1770	N	1303	-0-	-467	-0-	1292 2	11 9	N	10				33
10	1767	N	989	-0-	-778	-0-	981 2	8 9	N	7				40
11	1770	N	464	-0-	-1306	-0-	464 2		N	-0-				40
*12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1795 2	14 9	N	13				53
TOTAL GAS PROD:		13,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		94								

ENGLEHART (WILCOX 8900)		29110 418		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
HUDSON "B"		WELL #:	1	RRCID ->	108022	COMPL. DATE	10/24/1983	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8882 - 8986			
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
PLUGGED AND ABANDONED		03/12/2021												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ENGLEHART (WILCOX 8950)			29110 423		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611										
HEIMAN-LEHRER			WELL #: 1		RRCID -> 188246			COMPL. DATE 02/28/2001			TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028		
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		2821	2530	-0-	-291	-0-	2496	3	34	9	N	31	185
02		2548	1472	-0-	-1076	-0-	1451	3	21	9	N	19	204
03		3355	2863	-0-	-492	-0-	2840	3	23	9	N	21	45
04		2866	2798	-0-	-68	-0-	2763	3	35	9	N	32	77
05		2849	3226	-0-	377	377	3195	3	31	9	N	28	105
06		2730	2354	-0-	-376	1	2321	3	33	9	N	30	135
07		2964	2892	-0-	-72	-0-	2778	3	114	9	N	104	60
08		2821	3036	-0-	215	215	620	1	2374	3	N	38	98
							42	9					
09		2730	1750	-0-	-980	-0-	420	1	1312	3	N	16	114
							18	9					
10		2821	3382	-0-	561	561	620	1	2731	3	N	28	142
							31	9					
11		2730	2954	-0-	224	785	620	1	2328	3	N	5	147
							6	9					
12		2821	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT	147
TOTAL GAS PROD:			29,257		TOTAL CONDENSATE PROD:			352					

ENGLEHART, S. (6200)			29115 700		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO		
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP			674803										
HUVAR, SANDRA			WELL #: 1		RRCID -> 212154			COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	153
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	153
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	153
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	153
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	153
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	153
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	153
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	153
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	153
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	153
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	153
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	153
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LABAY, JOE			WELL #: 1		RRCID -> 226911			COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	44
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	44
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	44
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	44
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	44
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	44
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	44
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	44
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	44
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	44
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	44
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	44
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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

ESPERSON DOME		29375 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:	23	RRCID ->	105294	COMPL. DATE	02/25/1941	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	7740 - 7953

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-					

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

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:	29	RRCID ->	105295	COMPL. DATE	12/30/1941	TOTAL DEPTH	8859	PERF.	7750 - 7780

01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	290	1	960	2	Y	-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	290	1	574	2	Y	-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	289	1	896	2	Y	-0-
04	1200 N	1020	-0-	-180	-0-	289	1	731	2	Y	-0-
05	961 N	507	-0-	-454	-0-	205	1	302	2	Y	-0-
06	1140 N	663	-0-	-477	-0-	233	1	430	2	Y	-0-
07	1054 N	552	-0-	-502	-0-	214	1	338	2	Y	-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	204	1	353	2	Y	-0-
09	DLQ G-10	540	-0-	540	540	211	1	329	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	612	-0-	612	1152	226	1	386	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	704	-0-	704	1856	208	1	496	2	Y	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1856					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD:		8,454		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

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:	37	RRCID ->	105296	COMPL. DATE	10/03/1949	TOTAL DEPTH	9583	PERF.	8760 - 8776

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-					

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		28	RRCID ->	105297	COMPL. DATE	10/01/1941	TOTAL DEPTH	8406	PERF. 8124 - 8142		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	105298	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	8722	PERF. 7700 - 8050	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-				

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X 92	RRCID ->	136867	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 1829 - 1839	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 46		RRCID ->	146865	COMPL. DATE	06/27/1993	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	8200	-	8510
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	42 1	140 2	Y	-0-			-0-	
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	42 1	84 2	Y	-0-			-0-	
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	42 1	131 2	Y	-0-			-0-	
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	42 1	107 2	Y	-0-			-0-	
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	41 1	60 2	Y	-0-			-0-	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	33 1	61 2	Y	-0-			-0-	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	37 1	59 2	Y	-0-			-0-	
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	34 1	60 2	Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	90	-0-	90	90	35 1	55 2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	102	-0-	102	192	38 1	64 2	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	118	-0-	118	310	35 1	83 2	Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	310			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,325				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID ->	147073	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	7878	-	8542
01	837 N	499	-0-	-338	-0-	116 1	383 2	Y	-0-			-0-	
02	644 N	345	-0-	-299	-0-	116 1	229 2	Y	-0-			-0-	
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	115 1	357 2	Y	-0-			-0-	
04	480 N	407	-0-	-73	-0-	115 1	292 2	Y	-0-			-0-	
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	193 1	285 2	Y	-0-			-0-	
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	149 1	274 2	Y	-0-			-0-	
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	169 1	266 2	Y	-0-			-0-	
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	160 1	278 2	Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	261	-0-	261	261	102 1	159 2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	279	-0-	279	540	103 1	176 2	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	530	-0-	530	1070	157 1	373 2	Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1070			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,567				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID ->	150796	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	8281	PERF.	7239	-	7247
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368											
SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778					
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-					

HLAVATY		WELL #: S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 28		RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	201	-0-	-109	-0-	47	1	154	2	Y	-0-		1
02	252 N	141	-0-	-111	-0-	47	1	92	2	Y	2	3 1	-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	47	1	144	2	Y	-0-		-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	46	1	118	2	Y	-0-		-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	73	1	108	2	Y	-0-		-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	79	1	145	2	Y	-0-		-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	78	1	125	2	Y	-0-		-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	69	1	119	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	202	-0-	202	202	79	1	123	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	196	-0-	196	398	72	1	124	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	264	-0-	264	662	78	1	186	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,155				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X185	RRCID ->	180708	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 1340 - 1343				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 29	RRCID ->	180732	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	7718	PERF. 7252 - 7289				
01	930 N	441	-0-	-489	-0-	102	1	339	2	Y	-0-				-0-
02	700 N	304	-0-	-396	-0-	102	1	202	2	Y	-0-				-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	102	1	316	2	Y	-0-				-0-
04	420 N	360	-0-	-60	-0-	102	1	258	2	Y	-0-				-0-
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	122	1	180	2	Y	-0-				-0-
06	390 N	284	-0-	-106	-0-	100	1	184	2	Y	-0-				-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	147	1	231	2	Y	-0-				-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	120	1	208	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	317	-0-	317	317	124	1	193	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	446	-0-	446	763	164	1	282	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	568	-0-	568	1331	168	1	400	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1331					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,146				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING BP/KERR-MCGEE		WELL #:		664125	RRCID ->	219170	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9300 - 9305				
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	8	1	6	9	N	5				160
02	140 N	74	-0-	-66	-0-	42	1	10	3	N	20				180
						22	9								
03	248 N	97	-0-	-151	-0-	42	1	5	3	N	45				225
						50	9								
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	101	1	14	3	N	39	179	1		85
						43	9								
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	93	1	9	3	N	55				140
						61	9								
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	76	1	11	3	N	45				185
						50	9								
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	84	1	17	3	N	30				215
						33	9								
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	93	1	18	3	N	33	178	1		70
						36	9								
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	76	1	8	3	N	45				115
						50	9								
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	76	1	38	3	N	-0-				115
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	84	1	37	3	N	-0-				115
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				115
TOTAL GAS PROD:		1,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		317							

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		//CONT.//		664125										
BP/ANADARKO		WELL #:		1	RRCID ->	246885	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	8501 - 8507		
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		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			70
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-				N	14			84
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	N	-0-		84
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-		84
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			84
08		31 N	-0-	-0-	-31	-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	-0-			84
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
TOTAL GAS PROD:			87			TOTAL CONDENSATE PROD:				14				

PARTLOW		WELL #:		1	RRCID ->	246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 - 8797	
01	1209 N	8	-0-	-1201	-0-	8	1		N	-0-		192	
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	11	1	1998	3	N	-0-	192	
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	8	1	1513	3	N	6	198	
						7	9						
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	36	1	1512	3	N	1	173 1 26	
						1	9						
05	2077 N	1149	-0-	-928	-0-	13	1	1132	3	N	4	30	
						4	9						
06	1470 N	1276	-0-	-194	-0-	36	1	1231	3	N	8	38	
						9	9						
07	1612 N	1340	-0-	-272	-0-	13	1	1315	3	N	11	49	
						12	9						
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	13	1	1445	3	N	4	53	
						4	9						
09	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	29	1	1249	3	N	5	58	
						6	9						
10	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	16	1	1280	3	N	-0-	58	
*11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	16	1	1497	3	N	-0-	58	
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT	58	
TOTAL GAS PROD:		14,414				TOTAL CONDENSATE PROD:				39			

ESPERSON DOME*		29375 014		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A207	RRCID ->	055902	COMPL. DATE	04/20/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME (VICKSBURG)		29375 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
MCCOY		WELL #: S 24		RRCID -> 175843		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9530 - 9561				
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	AMT	CODE	BALANCE
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	54	1	179	2	Y	-0-	-0-
02	252 N	161	-0-	-91	-0-	54	1	107	2	Y	-0-	-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	54	1	167	2	Y	-0-	-0-
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	54	1	137	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	65	1	95	2	Y	-0-	-0-
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	51	1	93	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	70	1	110	2	Y	-0-	-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	52	1	89	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	126	-0-	126	126	49	1	77	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	134	-0-	134	260	49	1	85	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	174	-0-	174	434	51	1	123	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	434					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 22		RRCID -> 177418		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, THOS. E.		WELL #: S 23		RRCID -> 180386		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9290 - 9366				
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	200	1	664	2	Y	-0-	-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	200	1	397	2	Y	-0-	-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	200	1	619	2	Y	-0-	-0-
04	840 N	706	-0-	-134	-0-	200	1	506	2	Y	-0-	-0-
05	651 N	604	-0-	-47	-0-	244	1	360	2	Y	-0-	-0-
06	780 N	540	-0-	-240	-0-	190	1	350	2	Y	-0-	-0-
07	744 N	719	-0-	-25	-0-	279	1	440	2	Y	-0-	-0-
08	589 N	534	-0-	-55	-0-	195	1	339	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	667	-0-	667	667	261	1	406	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	588	-0-	588	1255	217	1	371	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	659	-0-	659	1914	195	1	464	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1914					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESPERSON DOME (YEGUA)		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: A 45		RRCID -> 042772		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 7108 - 7276			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 6866		PERF. 6605 - 6632					
01	1953 N	1114	-0-	-839	-0-	258	1	856	2	Y	-0-				29
02	1708 N	769	-0-	-939	-0-	258	1	510	2	Y	1	5	1		25
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	257	1	797	2	Y	4	4	1		25
04	1080 N	914	-0-	-166	-0-	257	1	650	2	Y	6	23	1		8
05	837 N	91	-0-	-746	-0-	33	1	49	2	Y	8				16
06	1020 N	205	-0-	-815	-0-	69	1	127	2	Y	8	11	1		13
07	930 N	248	-0-	-682	-0-	93	1	147	2	Y	7	11	1		9
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	116	1	200	2	Y	5				14
09	DLQ G-10	387	-0-	387	387	150	1	233	2	Y	4	6	1		12
10	DLQ G-10	493	-0-	493	880	180	1	307	2	Y	5	8	1		9
11	DLQ G-10	684	-0-	684	1564	201	1	479	2	Y	4				13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1564					Y	NO RPT				13
TOTAL GAS PROD:		6,285				TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 11		RRCID -> 166790		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6550 - 6620					
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	107	1	355	2	Y	-0-				-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	107	1	212	2	Y	-0-				-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	107	1	331	2	Y	-0-				-0-
04	450 N	377	-0-	-73	-0-	107	1	270	2	Y	-0-				-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	159	1	234	2	Y	-0-				-0-
06	420 N	142	-0-	-278	-0-	50	1	92	2	Y	-0-				-0-
07	403 N	222	-0-	-181	-0-	86	1	136	2	Y	-0-				-0-
08	403 N	295	-0-	-108	-0-	108	1	187	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	259	-0-	259	259	101	1	158	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	192	-0-	192	451	71	1	121	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	240	-0-	240	691	71	1	169	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	691					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,339				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME (YEGUA)		//CONT.//		29375 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 15	RRCID ->	168407	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6618 -	6656
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1336 N	1336	-0-	-0-	307 1	1019 2	1019 2	Y	9	9 1		5
02		919 N	919	-0-	-0-	307 1	609 2	609 2	Y	3	8 1		-0-
03		1257 N	1257	-0-	-0-	307 1	950 2	950 2	Y	-0-			-0-
04		1290 N	1082	-0-	-208	306 1	776 2	776 2	Y	-0-			-0-
05		1023 N	810	-0-	-213	328 1	482 2	482 2	Y	-0-			-0-
06		1230 N	934	-0-	-296	329 1	605 2	605 2	Y	-0-			-0-
07		1116 N	517	-0-	-599	200 1	317 2	317 2	Y	-0-			-0-
08		987 N	987	-0-	-0-	361 1	626 2	626 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	785	-0-	785	307 1	478 2	478 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	671	-0-	671	1456	248 1	248 1	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	981	-0-	981	2437	290 1	290 1	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2437			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

ESPERSON DOME (YEGUA 7100)		29375 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
ESPERSON /MOORES BLUFF/		WELL #:		A 43	RRCID ->	006109	COMPL. DATE	08/01/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7150 -	7175
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		217 N	116	-0-	-101	27 1	89 2	89 2	Y	-0-			-0-
02		168 N	80	-0-	-88	27 1	53 2	53 2	Y	-0-			-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	27 1	83 2	83 2	Y	-0-			-0-
04		120 N	94	-0-	-26	27 1	67 2	67 2	Y	-0-			-0-
05		93 N	71	-0-	-22	29 1	42 2	42 2	Y	-0-			-0-
06		120 N	72	-0-	-48	25 1	47 2	47 2	Y	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	40 1	64 2	64 2	Y	-0-			-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	29 1	51 2	51 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	79	-0-	79	31 1	48 2	48 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	122	-0-	122	201	45 1	45 1	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	101	-0-	101	302	30 1	30 1	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	302			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)		29375 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
VAJDAK, J.		WELL #:		A 2	RRCID ->	006111	COMPL. DATE	07/31/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7780 -	7806
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	-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	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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

01		4650	X	484	-0-	-4166	-0-	112	1	372	2	Y	-0-		-0-
02		4200	X	334	-0-	-3866	-0-	112	1	222	2	Y	-0-		-0-
03		459	X	459	-0-	-0-	-0-	112	1	347	2	Y	-0-		-0-
04		4500	X	395	-0-	-4105	-0-	112	1	283	2	Y	-0-		-0-
05		496	X	402	-0-	-94	-0-	163	1	239	2	Y	-0-		-0-
06		480	X	441	-0-	-39	-0-	155	1	286	2	Y	-0-		-0-
07		469	X	469	-0-	-0-	-0-	182	1	287	2	Y	-0-		-0-
08		564	X	564	-0-	-0-	-0-	206	1	358	2	Y	-0-		-0-
09		DLQ	G-10	499	-0-	499		195	1	304	2	Y	-0-		-0-
10		DLQ	G-10	610	-0-	610		225	1	385	2	Y	-0-		-0-
11		DLQ	G-10	708	-0-	708		210	1	498	2	Y	-0-		-0-
12		DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1817				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:				5,365				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

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		403	N	239	-0-	-164	-0-	55	1	184	2	Y	-0-		-0-
02		308	N	165	-0-	-143	-0-	55	1	110	2	Y	-0-		-0-
03		227	N	227	-0-	-0-	-0-	55	1	172	2	Y	-0-		-0-
04		240	N	195	-0-	-45	-0-	55	1	140	2	Y	-0-		-0-
05		203	N	203	-0-	-0-	-0-	82	1	121	2	Y	-0-		-0-
06		210	N	191	-0-	-19	-0-	67	1	124	2	Y	-0-		-0-
07		217	N	207	-0-	-10	-0-	80	1	127	2	Y	-0-		-0-
08		217	N	207	-0-	-10	-0-	76	1	131	2	Y	-0-		-0-
09		DLQ	G-10	189	-0-	189		74	1	115	2	Y	-0-		-0-
10		DLQ	G-10	207	-0-	207		76	1	131	2	Y	-0-		-0-
11		DLQ	G-10	247	-0-	247		73	1	174	2	Y	-0-		-0-
12		DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		643				Y	NO RPT		-0-

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

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

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		//CONT.//		29375 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
VAJDAK, J.		WELL #:		A 6	RRCID ->	006116	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8370	- 8380	
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	589 N	424	-0-	-165	-0-	76 1	253 2	Y	86				266
02	448 N	303	-0-	-145	-0-	95 9	151 2	Y	69	143 1			192
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	76 1	236 2	Y	68				260
04	420 N	315	-0-	-105	-0-	75 9	193 2	Y	42	122 1			180
05	341 N	241	-0-	-100	-0-	76 1	104 2	Y	60	117 1			123
06	360 N	155	-0-	-205	-0-	46 9	67 2	Y	46				169
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	71 1	171 2	Y	47	101 1			115
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	66 9	166 2	Y	32				147
09	DLQ G-10	263	-0-	263	263	51 9	135 2	Y	37	73 1			111
10	DLQ G-10	328	-0-	328	591	87 1	179 2	Y	40				151
11	DLQ G-10	329	-0-	329	920	41 9	206 2	Y	34	75 1			110
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	920	105 1		Y	NO RPT				110
TOTAL GAS PROD:		3,373				TOTAL CONDENSATE PROD:		561					

ESPERSON DOME, WEST		29382 001		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS					
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764											
COHN, A. B.		WELL #:		1	RRCID ->	111211	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	9039	PERF. 7928	- 7971	
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	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-					

OIL AND GAS DIVISION

EVADALE, NE. (YEGUA)		29640 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047										
BP AMERICAN A-392		WELL #: 1		RRCID -> 201704		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 8572 - 8578		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3503 #	1112	-0-	-2391	-0-	1062 2	50 9	N	45			220
02	2772 #	2357	-0-	-415	-0-	2248 2	109 9	N	99	174 1		145
03	3932 R	3932	-0-	-0-	-0-	3406 2	526 9	N	478	523 1		100
04	3766 R	3766	-0-	-0-	-0-	3383 2	383 9	N	348	348 1		100
05	2604 #	2380	-0-	-224	-0-	1947 2	433 9	N	394	329 1		165
06	3810 #	2330	-0-	-1480	-0-	2152 2	178 9	N	162	177 1		150
07	4426 R	4426	-0-	-0-	-0-	4009 2	417 9	N	379	354 1		175
08	4190 R	4190	-0-	-0-	-0-	3865 2	325 9	N	295	320 1		150
09	3780 #	3139	-0-	-641	-0-	2880 2	259 9	N	235	185 1		200
10	4433 #	3835	-0-	-598	-0-	3404 2	431 9	N	392	376 1		216
11	4290 #	3684	-0-	-606	-0-	3401 2	283 9	N	257	348 1		125
12	4433 #	3923	-0-	-510	-0-	3587 2	336 9	N	305	280 1		150
TOTAL GAS PROD:		39,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,389						

EVERGREEN		29725 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257										
HOUGHTON		WELL #: 3		RRCID -> 264042		COMPL. DATE 11/25/2011		TOTAL DEPTH 4805		PERF. 4671 - 4675		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141		Y	-0-			50
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141		Y	-0-			50
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141		Y	-0-			50
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141		Y	-0-			50
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141		Y	-0-			50
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141		Y	-0-			50
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141		Y	-0-			50
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141		Y	-0-			50
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141		Y	-0-			50
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141		Y	-0-			50
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141		Y	NO RPT			50
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141		Y	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIBBS		WELL #: 2		RRCID -> 269189		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4538 - 4556		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134		N	-0-			40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134		N	-0-			40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134		N	-0-			40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134		N	-0-			40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134		N	-0-			40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134		N	-0-			40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134		N	-0-			40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134		N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134		N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134		N	-0-			40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1134		N	NO RPT			40
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1134		N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FAIRCHILD'S (YEGUA NOD MEX 1 SD)		30003 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
PERRYMAN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 209600		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10593 - 10599							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2019															

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

FANNETT		30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
JUNKER SPENCER		WELL #: 55		RRCID -> 063968		COMPL. DATE 04/19/1971		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6184 - 6233							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

THOMAS, E. ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6398 - 7660							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
AUBEY, VICTOR		WELL #:		12	RRCID ->	223031	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	6794 - 6808			
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		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-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

P. BORDAGE EST.		WELL #:		17	RRCID ->	246622	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	7358 - 7682			
01	294 R	294	-0-	-0-	-0-	58	1	236	2	N	-0-	-0-			
02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	58	1	273	2	N	-0-	-0-			
03	259 R	259	-0-	-0-	-0-	51	1	208	2	N	-0-	-0-			
04	210 #	150	-0-	-60	-0-	25	1	125	2	N	-0-	-0-			
05	217 #	39	-0-	-178	-0-	12	1	27	2	N	-0-	-0-			
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-			
07	217 #	121	-0-	-96	-0-	33	1	88	2	N	-0-	-0-			
08	217 #	87	-0-	-130	-0-	26	1	61	2	N	-0-	-0-			
09	150 #	17	-0-	-133	-0-	6	1	11	2	N	-0-	-0-			
10	124 #	21	-0-	-103	-0-	8	1	13	2	N	-0-	-0-			
11	120 #	51	-0-	-69	-0-	17	1	34	2	N	-0-	-0-			
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:			1,370			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

JUNKER SPENCER		WELL #:		52	RRCID ->	262369	COMPL. DATE	06/24/1969	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6287 - 6294			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-				

FANNETT *		30153 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 045886		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 8017	
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	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-			

MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 084088		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #: 31		RRCID -> 086687		COMPL. DATE 12/07/1991		TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5286 - 5428	
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	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-			

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID ->	097224	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 6222 - 6262	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 6282 - 6290	
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 - 7528	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 2215 - 2348		
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	-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-					

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 - 7312		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-					

BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-					

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683		
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-							

FANNETT, SW (NOD 2)		30159 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
LASES COMPANY, INC.		487440											
WHITE, J. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	253646	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2175 - 2185		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAURE (WILCOX)		30403 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
BADGER ENERGY, INC.		042410													
MITCHELL, GEORGE		WELL #:		RRCID -> 139960		COMPL. DATE 09/09/1991		TOTAL DEPTH 14245 PERF.13655 - 13725							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
		PLUGGED AND ABANDONED		12/22/1993											

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

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)		30442 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE							
SCHMIDT, WAYNE W.		754167													
SCHMIDT, WALLIE A.		WELL #:		RRCID -> 006203		COMPL. DATE 02/05/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 138 - 149							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

FELICIA (YEGUA)		30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
HUDSON, JOE		WELL #:		RRCID -> 248256		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

OIL AND GAS DIVISION

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681												
HENDERSON				WELL #: 5	RRCID -> 249955	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11196	- 11208							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	2253					Y	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2253					Y	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2253					Y	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2253					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2253					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2253					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2253					Y	-0-					15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2253					Y	-0-					15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2253					Y	-0-					15
10	2704 X	451	-0-	-2253	-0-	1	1	406	3	Y	40					55
						44	9									
11	808 X	808	-0-	-0-	-0-	3	1	759	3	Y	42					97
						46	9									
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	3	2	9	Y	2					99
TOTAL GAS PROD:		1,350		TOTAL CONDENSATE PROD:						84						

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		RRCID -> 202098		COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10633	- 10813					
WILLIS ESTATE				WELL #: 1												
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1271	1	127	2	N	3					633
						3	9									
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	840	1	7	2	N	-0-					633
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	930	1	31	2	N	3					636
						3	9									
04	1350 N	903	-0-	-447	-0-	900	1	3	2	N	-0-					636
05	930 N	40	-0-	-890	-0-	40	2			N	-0-					636
06	930 N	38	-0-	-892	-0-	38	1			N	-0-					636
07	930 N	38	-0-	-892	-0-	38	1			N	-0-					636
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					636
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					636
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					636
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					636
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					636
TOTAL GAS PROD:		4,269		TOTAL CONDENSATE PROD:						6						

WILLIS ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 202957	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10612	- 10798							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-						

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
WILLIS ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 204035	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10682	- 10894					
M	ALLOW CODE	GAS 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-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAGNER OIL COMPANY				891175				CNTY: LIBERTY						
HENDERSON				WELL #: 2	RRCID -> 202077	COMPL. DATE 03/30/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10520	- 10720					
M	ALLOW CODE	GAS 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-						

HENDERSON				1				CNTY: LIBERTY						
HENDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 202462	COMPL. DATE 11/18/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10604	- 10794					
M	ALLOW CODE	GAS 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-						

FELICIA (YEGUA)		//CONT.// 30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742				
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	2945 X	1940	-0-	-1005	-0-	126	1	1785	3	N	26	120
02	4312 X	890	-0-	-3422	-0-	29	9	802	3	N	19	139
03	2325 X	446	-0-	-1879	-0-	67	1	415	3	N	-0-	139
04	2250 X	1037	-0-	-1213	-0-	21	9	889	3	N	-0-	139
05	2325 X	1412	-0-	-913	-0-	31	1	1214	3	N	1	140
06	1890 X	1646	-0-	-244	-0-	148	1	1454	3	N	-0-	140
07	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	192	1	1350	3	N	11	151
08	1426 X	936	-0-	-490	-0-	183	1	751	3	N	-0-	151
09	1650 X	202	-0-	-1448	-0-	12	9	167	3	N	27	27
10	1705 X	1268	-0-	-437	-0-	5	1	1075	3	N	6	33
11	1650 X	1538	-0-	-112	-0-	30	9	1344	3	N	12	45
*12	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	186	1	1403	3	N	9	54
						7	9					
						13	9					
						163	1					
						10	9					

TOTAL GAS PROD: 14,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

PIC REALTY CORP		WELL #: 1		RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

WILLIS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
DUNAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	241925	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	11496	PERF.11201 - 11228		
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-			98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		HENDERSON		WELL #:	11	RRCID ->	250063	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10680 - 10700
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	T. A.	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-						

HENDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11217 - 11242
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874									
HENDERSON		WELL #:		6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11020 - 11188		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	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-					

HENDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 10986		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FELICIA, S. (YEGUA 11160)		30542 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874											
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	186908	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11001 - 11107		
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	T. A.	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

FELICIA, S. (YEGUA 11160)		//CONT.//		30542 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874							
HENNDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11133 - 11214
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	T. A.	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-					

HENNDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11104 - 11112
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FIG ACRES (YEGUA)		30815 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
TYRRELL-COMBEST 'A'		WELL #:		1ST	RRCID ->	263245	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	15063	PERF.14895 - 15330
01	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-		N	-0-			97
02	1988 #	-0-	-0-	-1988	-0-		N	-0-			97
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-			97
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-		9 1	95 2	N	53	150
							58 9				
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-		3 1	26 2	N	5	1 8 154
							6 9				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-1	1 8		154
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			154
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			154
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			154
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			154
TOTAL GAS PROD:		197		TOTAL CONDENSATE PROD:		59					

FIG RIDGE (FRIO SECOND)		30822 464		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
PAPCO, INC.		638695											
BROUSSARD TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 114173		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8313 - 8323					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					

FIG RIDGE (MARGINULINA)		30822 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
PAPCO, INC.		638695											
BROUSSARD TRUST		WELL #: 3 U		RRCID -> 033238		COMPL. DATE 11/02/1984		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7921 - 7946					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROUSSARD TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 107151		COMPL. DATE 07/28/1983		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948					
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	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-					

OIL AND GAS DIVISION

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND) 30822 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGOWN, ANNA MAE GU WELL #: 1 RRCID -> 274662 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 14510 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-							

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND) 30822 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
FROST, J. M. UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 209611 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11924 - 11927

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	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-							

FISHERS REEF (FB C 9800) 31028 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 1-4A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183428 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10190 - 10228

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	572	-0-	572	23051	243	1	329	9	N	299		2652
02	14B DENY	450	-0-	450	23501	232	1	218	9	N	198		2849
03	14B DENY	604	-0-	604	24105	211	1	393	9	N	357		3207
04	14B DENY	631	-0-	631	24736	184	1	447	9	N	406		3613
05	14B DENY	597	-0-	597	25333	175	1	422	9	N	384		3996
06	14B DENY	564	-0-	564	25897	116	1	448	9	N	407		4403
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT		4403
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT		4403
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT		4403
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT		4403
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT		4403
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT		4403
TOTAL GAS PROD:		3,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,051							

FISHERS REEF (FRIO B 9800)		31028 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
STATE TRACT NO. 46		WELL #:	1	RRCID ->	182398	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9866 - 9791
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-		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-					

FISHERS REEF (FRIO 1-A)		31028 128		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
FR TRACT 1-4B		WELL #:	70 F	RRCID ->	050279	COMPL. DATE	11/10/1967	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7531 - 7532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FISHERS REEF (FRIO 5-A)		31028 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
FR TRACT 1-4B		WELL #:	67 F	RRCID ->	119788	COMPL. DATE	11/23/1985	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8223 - 8255
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FISHERS REEF (FRIO 5, NE)		31028 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
FR TRACT 9-12B		WELL #: 110 U		RRCID -> 114356		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8203 - 8248			
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	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-					

FISHERS REEF (FRIO 6)		31028 320		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
FR TRACT 1-4B		WELL #: 68 H		RRCID -> 093112		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8319 - 8339			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-					

FR TRACT 46		31028 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
		293375									
		WELL #: 51		RRCID -> 100236		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 9054 PERF. 8336 - 8353			
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	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-					

FISHERS REEF (FRIO 6) //CONT.// 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
 FR TRACT 46 WELL #: 59 F RRCID -> 100577 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8339 - 8364

M	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	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-

FR TRACT 1-4B WELL #: 70 H RRCID -> 103759 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334

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-

FISHERS REEF (FRIO 6, N) 31028 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 FISHERS REEF TRACT 5-8B WELL #: 104 RRCID -> 168709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360

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-

FISHERS REEF (FRIO 17)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC												
STATE TRACT 5-8A												
WELL #: 1 RRCID -> 230143 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10148 - 10194												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	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-			

FISHERS REEF (FRIO 8200)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC												
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2												
WELL #: 67 H RRCID -> 107193 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-			

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2												
WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	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

FISHERS REEF (9800 FB D) 31028 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 9-12B WELL #: 1 RRCID -> 186583 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	8305					Y	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

FISHERS REEF, N. (9300) 31030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A WELL #: 1 RRCID -> 154821 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9297 - 9338

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

FLAGPOND (FRIO LOWER) 31194 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
FLAG POND WELL #: 1 RRCID -> 261670 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10051 - 10059

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14074 X	7278	-0-	-6796	-0-	7224	3	54	9	N	49					292															
02	12544 X	2449	-0-	-10095	-0-	2437	3	12	9	N	11					303															
03	11408 X	9078	-0-	-2330	-0-	9034	3	44	9	N	40					343															
04	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	10552	3	44	9	N	40					383															
05	12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	12508	3	39	9	N	35					418															
06	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	11161	3	74	9	N	67	157	1			328															
07	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	11377	3	278	9	N	253	193	1			388															
08	12555 X	8889	-0-	-3666	-0-	8824	3	65	9	N	59					447															
09	12150 X	9624	-0-	-2526	-0-	9584	3	40	9	N	36					483															
10	12555 X	9119	-0-	-3436	-0-	9056	3	63	9	N	57					540															
11	11280 X	7734	-0-	-3546	-0-	7688	3	46	9	N	42	339	1			243															
12	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					243															
TOTAL GAS PROD: 100,204																TOTAL CONDENSATE PROD: 689															

OIL AND GAS DIVISION

FLAGPOND (FRIO LOWER)		//CONT.//		31194 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.//		844133										
FLAG POND		WELL #:		2	RRCID ->	271077	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	10936	PERF.	10738 - 10804		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5952 X	3449	-0-	-2503	-0-	3364	3	85	9	N	77	187	1	258
02	5376 X	1253	-0-	-4123	-0-	1240	3	13	9	N	12			270
03	4619 X	3579	-0-	-1040	-0-	3546	3	33	9	N	30			300
04	4470 X	2614	-0-	-1856	-0-	2567	3	47	9	N	43			343
05	4619 X	3783	-0-	-836	-0-	3746	3	37	9	N	34			377
06	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3930	3	74	9	N	67	336	1	108
07	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4766	3	43	9	N	39			147
08	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4261	3	53	9	N	48			195
09	3990 X	3534	-0-	-456	-0-	3490	3	44	9	N	40			235
10	4805 X	4340	-0-	-465	-0-	4305	3	35	9	N	32			267
11	4650 X	4535	-0-	-115	-0-	4501	3	34	9	N	31			298
12	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			298
TOTAL GAS PROD:		40,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		453								

FLAG POND		WELL #:		4	RRCID ->	287863	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10832 - 10922		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	36858 X	36858	-0-	-0-	-0-	36434	3	424	9	N	385	127	1	367
02	21280 X	19911	-0-	-1369	-0-	19648	3	263	9	N	239	514	1	92
03	39401 X	27354	-0-	-12047	-0-	27046	3	308	9	N	280	183	1	189
04	45294 X	45294	-0-	-0-	-0-	44624	3	670	9	N	609	699	1	99
05	41625 X	41625	-0-	-0-	-0-	41043	3	582	9	N	529	326	1	302
06	42703 X	42703	-0-	-0-	-0-	42184	3	519	9	N	472	493	1	281
07	46810 X	41483	-0-	-5327	-0-	40952	3	531	9	N	483	498	1	266
08	46810 X	20356	-0-	-26454	-0-	20011	3	345	9	N	314	350	1	230
09	45300 X	30872	-0-	-14428	-0-	30519	3	353	9	N	321	177	1	374
10	44113 X	25328	-0-	-18785	-0-	24942	3	386	9	N	351	359	1	366
11	42690 X	22104	-0-	-20586	-0-	21882	3	222	9	N	202	179	1	389
12	41478 X	NO RPT	-0-	-41478	-0-					N	NO RPT			389
TOTAL GAS PROD:		353,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,185								

FLAG POND		WELL #:		5	RRCID ->	288918	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	10219 - 10421		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	12741 X	10800	-0-	-1941	-0-	10706	3	94	9	N	85	322	1	67
02	11508 X	5517	-0-	-5991	-0-	5454	3	63	9	N	57			124
03	17081 X	10775	-0-	-6306	-0-	10680	3	95	9	N	86			210
04	16530 X	6949	-0-	-9581	-0-	6819	3	130	9	N	118	179	1	149
05	17081 X	8807	-0-	-8274	-0-	8712	3	95	9	N	86			235
06	10440 X	10176	-0-	-264	-0-	10077	3	99	9	N	90	178	1	147
07	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	10734	3	145	9	N	132			279
08	10788 X	8458	-0-	-2330	-0-	8351	3	107	9	N	97	182	1	194
09	10170 X	8570	-0-	-1600	-0-	8509	3	61	9	N	55			249
10	10881 X	8762	-0-	-2119	-0-	8672	3	90	9	N	82	179	1	152
11	10530 X	7808	-0-	-2722	-0-	7729	3	79	9	N	72			224
12	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT			224
TOTAL GAS PROD:		97,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		960								

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (WX CONSOLIDATED-3) 31532 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN JACINTO
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 GOLDEN WELL #: 3SW RRCID -> 209872 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 4366

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

FORT TRINIDAD (DEXTER) 32156 111 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
 MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
 KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284388 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	23			125	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	46			171	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	43	171	1	43	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	40			83	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	35			118	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	22			140	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			140	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			140	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			140	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			140	
11	14B2 EXT	397	-0-	397	B	397	397	1	N	-0-			140	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	397			N	-0-			140	
TOTAL GAS PROD:		397	TOTAL CONDENSATE PROD:					209						

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 GERALD WAKEFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247649 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10871 - 11519

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)		//CONT.//		32156 497	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON		
EOG RESOURCES, INC.				253162								
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 278186	COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 11662		PERF.12104 - 16330		
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-			131
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
09		14B2 EXT	658	-0-	658	658	20 1	638 2	N	-0-		131
10		1498	720	-0-	-778		20 1	700 2	N	-0-		131
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
12		620 N	-0-	-0-	-620			N	-0-			131
TOTAL GAS PROD:		1,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ETX ENERGY, LLC				255141	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON		
MASTER KAN				1	RRCID -> 281620	COMPL. DATE 02/16/2015		TOTAL DEPTH 12321		PERF.11490 - 12174		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2021 - WELL PLUGGED 6/27/2021				

SEM OPERATING COMPANY LLC				766370	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON		
EASTHAM STATE PRISON FARM 7				1	RRCID -> 246227	COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 9590		PERF.11252 - 11685		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) PARTEN OPERATING INC. LITTLE, T. A.GAS UNIT				32156 710 642718	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
				WELL #: 1	RRCID -> 137794	COMPL. DATE 12/20/1990	TOTAL	DEPTH 11638	PERF.11302 - 11446				
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	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	482 1	2306 2	N	137	178 1		69	
						151 9							
02	2660 X	1824	-0-	-836	-0-	277 1	1459 2	N	80			149	
						88 9							
03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	483 1	2577 2	N	162	182 1		129	
						178 9							
04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	481 1	2620 2	N	158	178 1		109	
						174 9							
05	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	484 1	2668 2	N	125			234	
						138 9							
06	3030 X	3008	-0-	-22	-0-	448 1	2419 2	N	128	185 1		177	
						141 9							
07	3131 X	2984	-0-	-147	-0-	446 1	2424 2	N	104	182 1		99	
						114 9							
08	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	495 1	2543 2	N	117	149 1		67	
						129 9							
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	477 1	2547 2	N	107			174	
						118 9							
10	3131 X	2827	-0-	-304	-0-	231 1	2385 2	N	192	181 1		185	
						211 9							
11	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	476 1	2478 2	N	102			287	
						112 9							
12	3131 X	2379	-0-	-752	-0-	399 1	1903 2	N	70	179 1		179	
						77 9							
TOTAL GAS PROD:		35,139					TOTAL CONDENSATE PROD:		1,482				

SEVEN J STOCK FARM, INC				WELL #: 24	RRCID -> 233285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10650	PERF.10498 - 10504			
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	7409 X	7091	-0-	-318	-0-	425 1	6520 2	N	133	196 1		64	
						146 9							
02	5012 X	2509	-0-	-2503	-0-	148 1	2305 2	N	51			115	
						56 9							
03	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	366 1	6056 2	N	127	178 1		64	
						140 9							
04	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	384 1	6446 2	N	119			183	
						131 9							
05	7099 X	5950	-0-	-1149	-0-	344 1	5488 2	N	107	178 1		112	
						118 9							
06	6870 X	6619	-0-	-251	-0-	415 1	6082 2	N	111			223	
						122 9							
07	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	462 1	7479 2	N	147	187 1		183	
						162 9							
08	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	435 1	6693 2	N	137	188 1		132	
						151 9							
09	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	458 1	7116 2	N	105	177 1		60	
						116 9							
10	7874 X	7578	-0-	-296	-0-	480 1	6947 2	N	137			197	
						151 9							
11	7620 X	7070	-0-	-550	-0-	444 1	6480 2	N	133	177 1		153	
						146 9							
12	7874 X	6958	-0-	-916	-0-	448 1	6333 2	N	161	180 1		135	
						177 9							
TOTAL GAS PROD:		80,370					TOTAL CONDENSATE PROD:		1,468				

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)		//CONT.//		32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
PARTEN OPERATING INC.		//CONT.//		642718							
NRL		WELL #:		1H	RRCID ->	274778	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10951 - 16009
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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-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-			

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		1	RRCID ->	093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9844 - 10385
01	14B2 EXT	25	-0-	25	135	25	1						215
02	14B2 EXT	18	-0-	18	153	18	1						215
03	14B2 EXT	33	-0-	33	186	20	1	13	9				227
04	14B2 EXT	42	-0-	42	228	24	1	18	9				243
05	14B2 EXT	25	-0-	25	253	19	1	6	9				248
06	14B2 EXT	30	-0-	30	283	23	1	7	9				254
07	14B2 EXT	37	-0-	37	320	20	1	17	9		70	1	199
08	14B2 EXT	17	-0-	17	337	15	1	2	9				201
09	350 X	13	-0-	-337	-0-	10	1	3	9				204
10	77 X	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	9				269
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						103	1	212
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								212
TOTAL GAS PROD:		317				TOTAL CONDENSATE PROD:		170					

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #:		1	RRCID ->	097053	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10285 - 10419
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)													CNTY: MADISON			
SANDEL OPERATING COMPANY																
ST. REGIS PAPER CO. "C"																
//CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 747534																
WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450																
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		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4234	2	198	9	N	180	289	1	192	
02		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3508	2	61	9	N	55			247	
03		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4173	2	85	9	N	77	184	1	140	
04		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3776	2	176	9	N	160	110	1	190	
05		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3782	2	108	9	N	98	1	8	287	
06		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3701	2	11	9	N	10	180	1	117	
07		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3661	2	173	9	N	157	109	1	165	
08		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3606	2	57	9	N	52			217	
09		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3350	2	46	9	N	42	180	1	78	
10		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3387	2	175	9	N	159	112	1	125	
11		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3619	2	58	9	N	53			178	
*12		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3591	2	67	9	N	61	173	1	65	
TOTAL GAS PROD:			45,603			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,104							

DAN ACKLEY B													CNTY: MADISON		
WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476															
01		3410 X	1801	-0-	-1609	-0-	1658	2	143	9	N	130	72	1	280
02		3080 X	1817	-0-	-1263	-0-	1749	2	68	9	N	62	179	1	163
03		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2940	2	63	9	N	57			220
04		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3148	2	158	9	N	144	254	1	108
05		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3092	2	95	9	N	86	1	8	193
06		2910 X	2793	-0-	-117	-0-	2752	2	41	9	N	37			230
07		3410 X	3162	-0-	-248	-0-	3027	2	135	9	N	123	254	1	98
08		3410 X	3072	-0-	-338	-0-	3016	2	56	9	N	51			149
09		3300 X	2677	-0-	-623	-0-	2622	2	55	9	N	50			199
10		3193 X	2925	-0-	-268	-0-	2782	2	143	9	N	130	74	1	254
11		3060 X	2416	-0-	-644	-0-	2359	2	57	9	N	52	189	1	117
12		3162 X	2915	-0-	-247	-0-	2850	2	65	9	N	59	1	8	175
TOTAL GAS PROD:			33,074			TOTAL CONDENSATE PROD:			981						

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)													CNTY: MADISON		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.															
FORREST, W. M., JR. A/C #1															
WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882															
01		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	294	1	1879	2	N	10			63
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	131	1	1121	2	N	10			73
03		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	226	1	2078	2	N	19			92
04		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	223	1	1780	2	N	12			104
05		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	279	1	2152	2	N	18			122
06		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	327	1	2110	2	N	25			147
07		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	282	1	2037	2	N	14			161
08		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	326	1	2114	2	N	21			182
09		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	506	1	1924	2	N	9			191
10		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	292	1	1937	2	N	16	181	1	26
11		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	283	1	2038	2	N	26			52
*12		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	331	1	2104	2	N	19			71
TOTAL GAS PROD:			26,994			TOTAL CONDENSATE PROD:			199						

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) //CONT.// 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
 ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 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-												

FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59												
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59												
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	26	3	9	9	N	8	108												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	160												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	173												
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	22	195												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	260												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	308												
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	188												
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	27	3	24	9	N	22	210												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	218												
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	26	3	21	9	N	19	237												
11		60 N	32	-0-	-28	-0-	21	3	11	9	N	10	247												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	253												
TOTAL GAS PROD: 165													TOTAL CONDENSATE PROD: 300												

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: MADISON					
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																	
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375										COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9921 - 11657			
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		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40
02		56 N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					40
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	11	2	11	9	N	10					50
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	122	2	17	9	N	15					65
05		13 N	8	-0-	-5	-0-	6	2	2	9	N	2					67
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	9	2	6	9	N	5					72
07		155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					72
08		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					72
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	7	2	14	9	N	13					85
10		10 N	8	-0-	-2	-0-	5	2	3	9	N	3					88
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	17					105
12		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					105
TOTAL GAS PROD:			239				TOTAL CONDENSATE PROD:					65					

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412										COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 10634 - 12291			
01		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					52
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					52
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					52
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					52
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					52
06		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					52
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					52
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					52
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	269	2	7	9	N	6					58
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					58
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					58
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					58
TOTAL GAS PROD:			296				TOTAL CONDENSATE PROD:					6					

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446										COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9565 - 11370			
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					45
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					45
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	62	1	8			106
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					111
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					118
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					121
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					125
TOTAL GAS PROD:			2				TOTAL CONDENSATE PROD:					81					

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279361		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422								
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-					65
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	22 X	22	-0-	-0-	-0-		22 3			N	-0-					65
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-		4 3		1 9	N	1					66
06	14 X	14	-0-	-0-	-0-		13 3		1 9	N	1					67
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-					67
09	29 X	29	-0-	-0-	-0-		29 3			N	-0-					67
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-					67
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
TOTAL GAS PROD:		79		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279366		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133								
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	149 2	23 9	N	21							108
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-							108
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	119 3	8 9	N	7							115
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	66	1 8						180
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	22 3	78 9	N	71	146 1						105
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	83 3	44 9	N	40							145
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54	99 1						100
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	46 3	11 9	N	10							110
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	126 3	25 9	N	23							133
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32							165
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	22 3	74 9	N	67	186 1						46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42							88
TOTAL GAS PROD:		937		TOTAL CONDENSATE PROD:		433										

SHOEMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 280329		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396								
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-							95
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-							95
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-							95
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-							95
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	N	1							96
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	6 3	1 9	N	1							97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							97
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-							97
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-							97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							97
TOTAL GAS PROD:		107		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.//		106406									
MOSSER		WELL #: 1		RRCID -> 281525		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	2			143 1	47
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3				47
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	164	3	261 9		4 8	280
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					173 343 1	105
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	24	3	87 9		79 3 8	181
06	420 N	213	-0-	-207	-0-	117	3	96 9		87 104 1	163
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20	183
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	145	3	45 9		41 1 8	223
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	108	3	76 9		69 191 1	96
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					7	103
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	28	3	64 9		58 1 8	160
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43	203
TOTAL GAS PROD:		1,473				TOTAL CONDENSATE PROD:		814			

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
POSTEL		WELL #: 1		RRCID -> 264532		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2				78
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-						78
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2				78
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	187	2	142 9		129	207
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2				207
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2				207
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2				207
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2				207
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2				207
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2				207
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						207
12	558 N	182	-0-	-376	-0-	182	2				207
TOTAL GAS PROD:		2,751				TOTAL CONDENSATE PROD:		129			

STERLING T. HARRISON ET AL		108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
WELL #: 1		RRCID -> 265273		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT 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-			

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090														
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	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-														

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF.11210 - 14185														
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-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-														

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250														
01	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	721	2	282	9	N	256	179	1	152
02	924 N	838	-0-	-86	-0-	640	2	198	9	N	180	167	1	165
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	764	2	317	9	N	288	358	1	95
04	960 N	808	-0-	-152	-0-	579	2	229	9	N	208	181	1	122
05	930 N	303	-0-	-627	-0-	121	2	182	9	N	165	180	1	107
06	990 N	864	-0-	-126	-0-	564	2	300	9	N	273	177	1	203
07	837 N	802	-0-	-35	-0-	638	2	164	9	N	149	182	1	170
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	913	2	298	9	N	271	351	1	90
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	791	2	257	9	N	234	184	1	140
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	688	2	212	9	N	193	180	1	153
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	203	178	1	178
12	1023 N	922	-0-	-101	-0-	669	2	253	9	N	230	180	1	228
TOTAL GAS PROD: 9,780														
TOTAL CONDENSATE PROD: 2,650														

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898															
M	O	ALLOW CODE	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		1395 N	1279	-0-	-116	-0-	651	2	628	9	N	571	526	1	198
02		1344 N	1148	-0-	-196	-0-	655	2	493	9	N	448	529	1	117
03		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	850	2	858	9	N	780	700	1	197
04		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	787	2	760	9	N	691	720	1	168
05		1271 N	839	-0-	-432	-0-	168	2	671	9	N	610	541	1	237
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	830	2	683	9	N	621	540	1	318
07		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1168	2	683	9	N	621	712	1	227
08		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	995	2	634	9	N	576	726	1	77
09		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	941	2	615	9	N	559	539	1	97
10		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	855	2	657	9	N	597	357	1	337
11		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	477	549	1	265
12		1488 N	1376	-0-	-112	-0-	761	2	615	9	N	559	361	1	463
TOTAL GAS PROD:			15,958			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,110						

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729															
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			107
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-			107
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			107
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			107
05		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			107
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			107
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			107
08		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			107
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			107
10		93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-			107
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			107
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			107
TOTAL GAS PROD:			1,525			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499															
01		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	465	2	734	9	N	667	722	1	172
02		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	1184	2	1293	9	N	1175	1075	1	272
03		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	1086	2	1346	9	N	1224	1258	1	238
04		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	808	2	846	9	N	769	724	1	283
05		2418 N	682	-0-	-1736	-0-	107	2	575	9	N	523	526	1	280
06		2340 N	2019	-0-	-321	-0-	1128	2	891	9	N	810	723	1	367
07		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	1712	2	867	9	N	788	890	1	265
08		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	1900	2	855	9	N	777	912	1	130
09		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	1645	2	1005	9	N	914	709	1	335
10		2418 N	2225	-0-	-193	-0-	1235	2	990	9	N	900	888	1	347
11		2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	730	720	1	357
*12		3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	2016	2	1015	9	N	923	902	1	378
TOTAL GAS PROD:			23,703			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,200						

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	416	-0-	-793	-0-	374	2	42	9	N	38					170
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					170
03	868 N	93	-0-	-775	-0-	65	2	28	9	N	25					195
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	677	2	213	9	N	194	181	1			208
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	34	2	129	9	N	117	183	1			142
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	300	2	132	9	N	120					262
07	930 N	519	-0-	-411	-0-	288	2	231	9	N	210	182	1			290
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	210	2	44	9	N	40	185	1			145
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	415	2	52	9	N	47					192
10	527 N	26	-0-	-501	-0-	1	2	25	9	N	23					215
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					215
12	496 N	8	-0-	-488	-0-	6	2	2	9	N	2					217
TOTAL GAS PROD:		3,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		816										

VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					83
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	37	2	15	9	N	14					97
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					97
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					97
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	16	2	73	9	N	66					163
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					163
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	125	2	28	9	N	25					188
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	827	2	50	9	N	45					233
09	210 N	42	-0-	-168	-0-	40	2	2	9	N	2	182	1			53
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	91	2	30	9	N	27					80
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	5					85
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					85
TOTAL GAS PROD:		2,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		184										

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					78
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					78
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					78
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					78
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021 - WELL PLUGGED 8/13/2021																
TOTAL GAS PROD:		5		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																
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 N	430	-0-	-159	-0-	430	2			N	-0-				90
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-				90
03		744 N	587	-0-	-157	-0-	501	2	86	9	N	78				168
04		420 N	314	-0-	-106	-0-	304	2	10	9	N	9				177
05		496 N	177	-0-	-319	-0-	154	2	23	9	N	21				198
06		570 N	547	-0-	-23	-0-	536	2	11	9	N	10				208
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	630	2	17	9	N	15				223
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				223
09		540 N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-				223
10		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1222	2	204	9	N	185	178	1		230
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	182	1		80
12		527 N	509	-0-	-18	-0-	448	2	61	9	N	55				135
TOTAL GAS PROD:			5,609			TOTAL CONDENSATE PROD:			405							

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	303	2	257	9	N	234	182	1		112
02		924 N	737	-0-	-187	-0-	477	2	260	9	N	236	170	1		178
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	429	2	300	9	N	273	361	1		90
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	305	2	312	9	N	284	181	1		193
05		806 N	284	-0-	-522	-0-	45	2	239	9	N	217	183	1		227
06		690 N	425	-0-	-265	-0-	170	2	255	9	N	232	355	1		104
07		721 N	721	-0-	-0-	-0-	428	2	293	9	N	266	180	1		190
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	373	2	251	9	N	228	180	1		238
09		420 N	384	-0-	-36	-0-	146	2	238	9	N	216	366	1		88
10		713 N	459	-0-	-254	-0-	164	2	295	9	N	268	186	1		170
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	252	182	1		240
*12		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	727	2	307	9	N	279	181	1		338
TOTAL GAS PROD:			6,574			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,985							

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																
01		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	751	2	1007	9	N	915	906	1		192
02		1764 N	1241	-0-	-523	-0-	588	2	653	9	N	594	528	1		258
03		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	908	2	1007	9	N	915	876	1		297
04		1710 N	1528	-0-	-182	-0-	518	2	1010	9	N	918	893	1		322
05		1364 N	821	-0-	-543	-0-	60	2	761	9	N	692	716	1		298
06		1860 N	1479	-0-	-381	-0-	533	2	946	9	N	860	878	1		280
07		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	950	2	823	9	N	748	723	1		305
08		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	629	2	410	9	N	373	546	1		132
09		1470 N	1050	-0-	-420	-0-	746	2	304	9	N	276	183	1		225
10		1767 N	1173	-0-	-594	-0-	953	2	220	9	N	200	183	1		242
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	222	177	1		287
*12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1075	2	220	9	N	200	180	1		307
TOTAL GAS PROD:			15,072			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,913							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																
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		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	950	2	323	9	N	294	177	1		240
02		883 N	883	-0-	-0-	-0-	536	2	347	9	N	315	360	1		195
03		1922 N	1360	-0-	-562	-0-	924	2	436	9	N	396	354	1		237
04		1230 N	656	-0-	-574	-0-	329	2	327	9	N	297	362	1		172
05		992 N	389	-0-	-603	-0-	51	2	338	9	N	307	349	1		130
06		1320 N	316	-0-	-1004	-0-	134	2	182	9	N	165				295
07		682 N	251	-0-	-431	-0-	233	2	18	9	N	16	178	1		133
08		403 N	355	-0-	-48	-0-	172	2	183	9	N	166	179	1		120
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	85				205
10		248 N	53	-0-	-195	-0-	10	2	43	9	N	39	177	1		67
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				67
*12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	28	2	3	9	N	3				70
TOTAL GAS PROD:			5,567			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,083							

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110																
01		1271 N	1035	-0-	-236	-0-	906	2	129	9	N	117				200
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	880	2	99	9	N	90	173	1		117
03		1178 N	843	-0-	-335	-0-	763	2	80	9	N	73				190
04		990 N	955	-0-	-35	-0-	803	2	152	9	N	138	180	1		148
05		1085 N	302	-0-	-783	-0-	167	2	135	9	N	123	179	1		92
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	772	2	139	9	N	126				218
07		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1060	2	118	9	N	107	177	1		148
08		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	945	2	85	9	N	77				225
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1041	2	101	9	N	92	177	1		140
10		1178 N	897	-0-	-281	-0-	807	2	90	9	N	82				222
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	92	181	1		133
12		1178 N	1060	-0-	-118	-0-	973	2	87	9	N	79				212
TOTAL GAS PROD:			10,332			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,196							

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																
01		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-				145
02		448 N	59	-0-	-389	-0-	59	2			N	-0-				145
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				145
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	375	2	52	9	N	47				192
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	25	2	21	9	N	19	176	1		35
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	66	2	41	9	N	37				72
07		434 N	104	-0-	-330	-0-	70	2	34	9	N	31				103
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	41	2	21	9	N	19				122
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1				123
10		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-				123
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	7				130
12		186 N	82	-0-	-104	-0-	24	2	58	9	N	53	95	1		88
TOTAL GAS PROD:			1,241			TOTAL CONDENSATE PROD:			214							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	380	-0-	-271	-0-	351 2	29 9	N	26			108
02	840 N	360	-0-	-480	-0-	343 2	17 9	N	15			123
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	762 2	65 9	N	59			182
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	781 2	33 9	N	30			212
05	403 N	197	-0-	-206	-0-	164 2	33 9	N	30			242
06	810 N	636	-0-	-174	-0-	616 2	20 9	N	18	182 1		78
07	837 N	365	-0-	-472	-0-	355 2	10 9	N	9			87
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	278 2	25 9	N	23			110
09	630 N	255	-0-	-375	-0-	253 2	2 9	N	2			112
10	372 N	313	-0-	-59	-0-	274 2	39 9	N	35			147
11	300 N	89	-0-	-211	-0-	89 2		N	-0-	84 1		63
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	239 2	2 9	N	2			65
TOTAL GAS PROD:		4,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		249						

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638

01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			65
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31 2		N	-0-			65
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			65
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			65
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			65
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			65
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			65
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			65
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	44 2		N	-0-			65
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1258 2	233 9	N	212	187 1		177
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	332 2	252 9	N	229	179 1		227
03	930 N	845	-0-	-85	-0-	567 2	278 9	N	253	367 1		113
04	900 N	684	-0-	-216	-0-	440 2	244 9	N	222	180 1		155
05	651 N	317	-0-	-334	-0-	87 2	230 9	N	209	179 1		185
06	810 N	707	-0-	-103	-0-	455 2	252 9	N	229	182 1		232
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	550 2	264 9	N	240	360 1		112
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	240 2	246 9	N	224	186 1		150
09	720 N	385	-0-	-335	-0-	186 2	199 9	N	181	178 1		153
10	806 N	511	-0-	-295	-0-	314 2	197 9	N	179	180 1		152
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	189	181 1		160
*12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	720 2	231 9	N	210	185 1		185
TOTAL GAS PROD:		7,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,577						

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1		RRCID ->	280178	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10511 - 12155	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	880 2	112 9	N		102			185
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	777 2	114 9	N		104	179 1		110
03	899 N	815	-0-	-84	-0-	714 2	101 9	N		92			202
04	870 N	750	-0-	-120	-0-	655 2	95 9	N		86	180 1		108
05	899 N	166	-0-	-733	-0-	81 2	85 9	N		77			185
06	780 N	590	-0-	-190	-0-	513 2	77 9	N		70			255
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	992 2	91 9	N		83	183 1		155
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	834 2	68 9	N		62			217
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	841 2	95 9	N		86	188 1		115
10	899 N	877	-0-	-22	-0-	797 2	80 9	N		73			188
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N		92	187 1		93
12	899 N	797	-0-	-102	-0-	681 2	116 9	N		105			198
TOTAL GAS PROD:		8,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,032							

JETT		WELL #: 1		RRCID ->	281296	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	12516	PERF.10699 - 12310			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	744 N	447	-0-	-297	-0-	401 2	46 9	N		42	182 1		68
02	812 N	533	-0-	-279	-0-	485 2	48 9	N		44			112
03	527 N	436	-0-	-91	-0-	407 2	29 9	N		26			138
04	420 N	334	-0-	-86	-0-	306 2	28 9	N		25			163
05	589 N	113	-0-	-476	-0-	58 2	55 9	N		50			213
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	374 2	35 9	N		32	178 1		67
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	659 2	66 9	N		60			127
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	538 2	40 9	N		36			163
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	894 2	63 9	N		57			220
10	713 N	237	-0-	-476	-0-	215 2	22 9	N		20	183 1		57
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N		3			60
12	992 N	338	-0-	-654	-0-	325 2	13 9	N		12			72
TOTAL GAS PROD:		5,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		407							

MARCELLA		WELL #: 1		RRCID ->	281298	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	12654	PERF.10727 - 12279			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2697 X	1393	-0-	-1304	-0-	1345 2	48 9	N		44			142
02	2436 X	1189	-0-	-1247	-0-	1172 2	17 9	N		15			157
03	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1413 2	61 9	N		55	169 1		43
04	1350 N	1242	-0-	-108	-0-	1168 2	74 9	N		67			110
05	1302 N	274	-0-	-1028	-0-	205 2	69 9	N		63			173
06	1440 N	1001	-0-	-439	-0-	958 2	43 9	N		39			212
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1240 2	31 9	N		28	180 1		60
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1115 2	30 9	N		27			87
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1037 2	29 9	N		26			113
10	1271 N	1099	-0-	-172	-0-	1027 2	72 9	N		65			178
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N		42	162 1		58
12	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1050 2	46 9	N		42			100
TOTAL GAS PROD:		12,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		513							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		496 N	246	-0-	-250	-0-	222 2	24 9	N	22	60	
02		420 N	194	-0-	-226	-0-	194 2		N	-0-	60	
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	288 2	31 9	N	28	88	
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	561 2	35 9	N	32	120	
05		217 N	41	-0-	-176	-0-	41 2		N	-0-	120	
06		300 N	103	-0-	-197	-0-	103 2		N	-0-	120	
07		620 N	387	-0-	-233	-0-	387 2		N	-0-	120	
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-	120	
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-	120	
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	416 2	40 9	N	36	156	
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-	53	
*12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	416 2	9 9	N	8	61	
TOTAL GAS PROD:			3,958			TOTAL CONDENSATE PROD:			126			

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		651 N	412	-0-	-239	-0-	324 2	88 9	N	80	172	
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	329 2	87 9	N	79	67	
03		558 N	411	-0-	-147	-0-	338 2	73 9	N	66	133	
04		390 N	322	-0-	-68	-0-	233 2	89 9	N	81	30	
05		465 N	244	-0-	-221	-0-	77 2	167 9	N	152	182	
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	305 2	97 9	N	88	87	
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	420 2	100 9	N	91	178	
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	391 2	69 9	N	63	55	
09		390 N	338	-0-	-52	-0-	250 2	88 9	N	80	135	
10		527 N	428	-0-	-99	-0-	354 2	74 9	N	67	202	
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	80	93	
*12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	322 2	68 9	N	62	155	
TOTAL GAS PROD:			4,343			TOTAL CONDENSATE PROD:			989			

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		868 N	679	-0-	-189	-0-	413 2	266 9	N	242	77	
02		980 N	851	-0-	-129	-0-	644 2	207 9	N	188	265	
03		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	844 2	323 9	N	294	197	
04		660 N	429	-0-	-231	-0-	232 2	197 9	N	179	195	
05		930 N	198	-0-	-732	-0-	68 2	130 9	N	118	132	
06		1140 N	512	-0-	-628	-0-	391 2	121 9	N	110	242	
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	369 2	135 9	N	123	182	
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	302 2	134 9	N	122	127	
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	521 2	129 9	N	117	65	
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	486 2	113 9	N	103	168	
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	94	77	
*12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	977 2	116 9	N	105	182	
TOTAL GAS PROD:			7,118			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,795			

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200																
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		966 X	966	-0-	-0-	-0-	892	2	74	9	N	67	133	1		127
02		392 X	201	-0-	-191	-0-	178	2	23	9	N	21				148
03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	415	2	163	9	N	148	173	1		123
04		930 N	132	-0-	-798	-0-	84	2	48	9	N	44				167
05		217 N	43	-0-	-174	-0-	1	2	42	9	N	38				205
06		570 N	44	-0-	-526	-0-	2	2	42	9	N	38				243
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	35				278
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	62	180	1		160
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	50				210
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				212
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38				250
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	178	1		122
TOTAL GAS PROD:			1,964			TOTAL CONDENSATE PROD:			593							

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																
01		62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-				152
02		168 N	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-				152
03		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-				152
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				152
05		124 N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-				152
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	827	2	39	9	N	35				187
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	518	2	34	9	N	31				218
08		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1030	2	65	9	N	59	180	1		97
09		870 N	329	-0-	-541	-0-	311	2	18	9	N	16				113
10		3100 N	3202	-0-	102	102	3059	2	143	9	N	130				243
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	3	178	1		68
12		341 N	75	-0-	-266	-0-	75	2			N	-0-				68
TOTAL GAS PROD:			6,469			TOTAL CONDENSATE PROD:			274							

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																
01		1178 N	436	-0-	-742	-0-	316	2	120	9	N	109	179	1		118
02		1232 N	458	-0-	-774	-0-	395	2	63	9	N	57				175
03		558 N	457	-0-	-101	-0-	355	2	102	9	N	93				268
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	444	2	171	9	N	155	170	1		253
05		496 N	259	-0-	-237	-0-	86	2	173	9	N	157	180	1		230
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	796	2	188	9	N	171	178	1		223
07		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1180	2	210	9	N	191	179	1		235
08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1118	2	182	9	N	165	180	1		220
09		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1080	2	156	9	N	142	184	1		178
10		1395 N	755	-0-	-640	-0-	615	2	140	9	N	127	180	1		125
11		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	82				207
12		1271 N	364	-0-	-907	-0-	318	2	46	9	N	42	182	1		67
TOTAL GAS PROD:			8,254			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,491							

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		651 N	196	-0-	-455	-0-	142 2	54 9	N	49	126 1	118
02		532 N	155	-0-	-377	-0-	98 2	57 9	N	52		170
03		155 N	90	-0-	-65	-0-	90 2		N	-0-		170
04		180 N	79	-0-	-101	-0-	76 2	3 9	N	3		173
05		186 N	137	-0-	-49	-0-	30 2	107 9	N	97		270
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	103 2	33 9	N	30		300
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	189 2	51 9	N	46	178 1	168
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	144 2	10 9	N	9		177
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	146 2	34 9	N	31		208
10		248 N	196	-0-	-52	-0-	137 2	59 9	N	54		262
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	6		268
*12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	144 2	48 9	N	44	180 1	132
TOTAL GAS PROD:			1,755			TOTAL CONDENSATE PROD:			421			

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		992 N	717	-0-	-275	-0-	450 2	267 9	N	243	182 1	153
02		868 N	602	-0-	-266	-0-	412 2	190 9	N	173	183 1	143
03		713 N	659	-0-	-54	-0-	432 2	227 9	N	206	184 1	165
04		690 N	266	-0-	-424	-0-	238 2	28 9	N	25		190
05		682 N	449	-0-	-233	-0-	72 2	377 9	N	343	358 1	175
06		630 N	497	-0-	-133	-0-	325 2	172 9	N	156	178 1	153
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	406 2	114 9	N	104		257
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	395 2	235 9	N	214	371 1	100
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	388 2	187 9	N	170		270
10		527 N	498	-0-	-29	-0-	338 2	160 9	N	145	180 1	235
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	148	180 1	203
12		589 N	479	-0-	-110	-0-	334 2	145 9	N	132	178 1	157
TOTAL GAS PROD:			5,892			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,059			

BURLESON CONTRACTING, L.L.C. 109212												
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2013												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 CONTRAST ENERGY, LLC 173799
 BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					89
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-					89
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-		86 2	132	9	N	120	175	1			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 2			N	-0-					34
06	90 N	69	-0-	-21	-0-		3 2	66	9	N	60					94
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-		11 1	8	9	N	7					101
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	12					113
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	80	149	1			44
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	12					56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					77
TOTAL GAS PROD:		444				TOTAL CONDENSATE PROD:		312								

ETX ENERGY, LLC 255141
 VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-								

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444

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-								

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141										
CROWSON		WELL #: 1		RRCID -> 265471	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 9010	- 10931				
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-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0801		RRCID -> 270791	COMPL. DATE 06/22/2011	TOTAL DEPTH 15585	PERF. 11700	- 12012				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOULDIE		WELL #: 1		RRCID -> 275336	COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL DEPTH 13990	PERF. 9510	- 10926				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141																
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	583	1	35	3	N	-0-				37
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				37
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				37
04		600 N	373	-0-	-227	-0-	212	1	67	3	N	85				122
							94	9								
05	1038 N	1038	1038	-0-	-0-	-0-	469	1	461	3	N	98	187	1		33
							108	9								
06	3000 N	5306	5306	-0-	2306	2306	1754	1	3513	3	N	35				68
							39	9								
07	3100 N	3738	3738	-0-	638	2944	1802	1	1840	3	N	87				155
							96	9								
08	3100 N	2585	2585	-0-	-515	2429	2043	1	501	3	N	37				192
							41	9								
09	3000 N	2727	2727	-0-	-273	2156	1991	1	609	3	N	115	190	1		117
							127	9								
10	3477 X	1321	1321	-0-	-2156	-0-	1107	1	65	3	N	135	190	1		62
							149	9								
11	690 X			-0-	-690	-0-					N	-0-				62
12	713 X	NO RPT		-0-	-713	-0-					N	NO RPT				62
TOTAL GAS PROD:			17,907			TOTAL CONDENSATE PROD:			592							

CHAMBLESSE WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856																

01	1333 N	1333	1333	-0-	-0-	-0-	398	1	882	3	N	48				188
							53	9								
02	1000 N	1000	1000	-0-	-0-	-0-	226	1	764	3	N	9				197
							10	9								
03	485 N	485	485	-0-	-0-	-0-	95	1	390	3	N	-0-				197
04	937 N	937	937	-0-	-0-	-0-	349	1	557	3	N	28				225
							31	9								
05	2795 N	2795	2795	-0-	-0-	-0-	1256	1	1504	3	N	32				257
							35	9								
06	2160 N	2160	2160	-0-	-0-	-0-	2026	1	134	9	N	122	187	1		192
07	2166 N	2166	2166	-0-	-0-	-0-	2054	1	112	9	N	102	191	1		103
08	1794 N	1794	1794	-0-	-0-	-0-	1618	1	27	3	N	135				238
							149	9								
09	889 N	889	889	-0-	-0-	-0-	612	1	185	3	N	84	177	1		145
							92	9								
10	1369 N	1369	1369	-0-	-0-	-0-	1135	1	231	3	N	3				148
							3	9								
*11	749 N	749	749	-0-	-0-	-0-	694	1	55	9	N	50				198
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				198
TOTAL GAS PROD:			15,677			TOTAL CONDENSATE PROD:			613							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141		WELL #: 1		RRCID -> 280182	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 11748	PERF.10112	- 11683					
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	586 N	586	-0-	-0-	-0-	367	1	188	3	N	28				295
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	132	1	77	3	N	-0-				295
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	288	1	200	3	N	2				297
04	570 N	253	-0-	-317	-0-	178	1	53	3	N	20	177	1		140
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1555	1	37	3	N	263	188	1		215
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2013	1	344	9	N	313	368	1		160
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2104	1	273	9	N	248	191	1		217
08	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2084	1	152	9	N	138	190	1		165
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	742	1	113	3	N	148	178	1		135
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	163	9	257	1	N	7				142
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	9			N	-0-				142
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34	1			N	NO RPT				142
TOTAL GAS PROD:		12,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,167									

MD AMERICA ENERGY, LLC		556481		WELL #: 1		RRCID -> 284586	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 11427	PERF. 8728	- 11097	
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-					

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		639425		WELL #: 11 F		RRCID -> 032362	COMPL. DATE 01/23/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10598	- 10638	
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-					

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON		
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10643 - 10682
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-		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-			

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10728 - 10748
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-			

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961										TOTAL DEPTH	11125	PERF.10590 - 0
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-		28
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		28
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-		28
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-		28
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	Y	-0-		28
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2	Y	-0-		28
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2	Y	-0-		28
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2	Y	-0-		28
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-		28
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-		28
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-		28
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			1,404			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 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	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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	Y	-0-			28
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	Y	-0-			28
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	Y	-0-			28
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47 2	Y	-0-			28
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78 2	Y	-0-			28
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	Y	-0-			28
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40 2	Y	-0-			28
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66 2	Y	-0-			28
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-			28
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-			28
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	Y	-0-			28
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90 2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 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-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON			
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425													
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A 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-			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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A													
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	183	2	12	9	Y	11	127
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-	127
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-	127
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-	127
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-	127
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-	127
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-	127
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	261	2	8	9	Y	7	134
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-	134
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-	134
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			Y	-0-	134
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	243	2	11	9	Y	10	19
TOTAL GAS PROD:										2,853	TOTAL CONDENSATE PROD:		28

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A 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-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 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
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 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-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 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-		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-					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473

01	14B2 EXT	22	-0-	22	48	16 1	6 9	N	5		52	
02	14B2 EXT	28	-0-	28	76	21 1	7 9	N	6		58	
03	14B2 EXT	50	-0-	50	126	33 1	17 9	N	15		73	
04	14B2 EXT	36	-0-	36	162	30 1	6 9	N	5		78	
05	14B2 EXT	44	-0-	44	206	35 1	9 9	N	8		86	
06	14B2 EXT	39	-0-	39	245	28 1	11 9	N	10		96	
07	14B2 EXT	120	-0-	120	365	19 1	101 9	N	92		188	
08	14B2 EXT	20	-0-	20	385	19 1	1 9	N	1		189	
09	412 X	27	-0-	-385	-0-	10 1	17 9	N	15		204	
10	25 X	25	-0-	-0-	-0-	8 1	17 9	N	15		219	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		219	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		219	
TOTAL GAS PROD:		411	TOTAL CONDENSATE PROD:				172					

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182 1	11	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

M	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-	398				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-						

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
 PATRICK A WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-						

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//																
TRIVIUM OPERATING, LLC																
DAN ACKLEY																
WELL #: 1 RRCID -> 278885 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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-			

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)																
BUFFCO PRODUCTION INC.																
TOMMIE JO MANNING, ET AL																
WELL #: 1 RRCID -> 270315 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-				215
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-				215
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-				215
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				215
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
TOTAL GAS PROD: 935													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

THOMPSON																
WELL #: 1 RRCID -> 279695 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				142
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				142
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				142
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	58	2	75	9	N	68				210
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	10	2	23	9	N	21	170	1		61
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	57	2	6	9	N	5				66
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				66
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2				68
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1				69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				70
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	8		71
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				73
TOTAL GAS PROD: 284													TOTAL CONDENSATE PROD: 102			

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID -> 259648	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF. 9466 - 10836	
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-		

YORK		WELL #:		1	RRCID -> 271501	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9921 - 11657	
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-		

TURNER		WELL #:		1	RRCID -> 272059	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF. 10197 - 11898	
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-		

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273637 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

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

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274415 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 274602 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C AMT	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			120
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			120
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	25	2	33 9 N	30			150
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			150
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			150
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2	N	-0-			150
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-			150
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14 9 N	13			163
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	132	1	31
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			31
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	39			70
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	68	2	14 9 N	13			83
TOTAL GAS PROD:		231		TOTAL CONDENSATE PROD:		95						

VIVIENNE		WELL #: 1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-						

HARGRAVE		WELL #: 1		RRCID -> 276391		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021 - WELL PLUGGED 8/13/21												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-						

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276869 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

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

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

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 277992 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278449 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

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-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
WORD		WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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:																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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:																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386	COMPL. DATE 08/24/2014	TOTAL DEPTH 11690	PERF.10116	- 11638	
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-		

BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279387	COMPL. DATE 04/29/2014	TOTAL DEPTH 11213	PERF. 9630	- 11133	
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-		

GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389	COMPL. DATE 11/03/2014	TOTAL DEPTH 12438	PERF.10766	- 12377	
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-		

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072				
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-

HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BELL		WELL #: 1		RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280183 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-			

BANKHEAD		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280199 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 10511 - 12155												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-			

SHOEMAKER		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280826 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-			

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799 KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280937 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-					

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281338 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-					

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281342 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-					

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281344 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

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

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

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281345 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281349 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281369 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021

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

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281524 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

M	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-	

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281529 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281595 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281634 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

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

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

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282325 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282781 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
GERALD WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 282802	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 11270	PERF. 9240	- 11154				
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-					

MCR		WELL #: 2		RRCID -> 282815	COMPL. DATE 05/20/2017	TOTAL DEPTH 9768	PERF. 9760	- 9765					
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	2	185	9	N	168	218
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	218
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	218
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	218
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	218
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	30	2	81	9	N	74	112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	112
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	48	2	22	9	N	20	132
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	N	5	137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	145
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	52
TOTAL GAS PROD:			566	TOTAL CONDENSATE PROD:			275						

FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283790	COMPL. DATE 09/09/2017	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 9265	- 11056				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284266 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

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

ETX ENERGY, LLC 255141
 LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267604 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
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-																

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271453 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 10240 - 11878

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
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-																

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0202		RRCID -> 271474		COMPL. DATE 10/15/2013			TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257		
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-			

HYDE			WELL #: 1		RRCID -> 271475		COMPL. DATE 04/26/2011			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500		

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-			

MILES TIMBER			WELL #: 1		RRCID -> 271476		COMPL. DATE 12/04/2011			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290		

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-			

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271480 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M	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-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271482 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 272049 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141								
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	272229	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10030 - 10078	

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-						

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0101	RRCID ->	273489	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF. 9819 - 11531

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-					

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0103	RRCID ->	273599	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	11935	PERF.10064 - 11671

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273602 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273642 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 10324

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273666 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 10410

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

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

F01		F02		F03		F04		F05		F06		F07
F08		F09		F10		F11		F12		F13		F14

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-				

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

F01		F02		F03		F04		F05		F06		F07

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-				

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

F01		F02		F03		F04		F05		F06		F07

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-				

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

CRESPI		WELL #: 1		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.

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-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0604		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.

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-	

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141							
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 274755	COMPL. DATE 01/13/2011	TOTAL DEPTH 12202	PERF.10592 - 12167		
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-			

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 02		RRCID -> 274931	COMPL. DATE 03/16/2013	TOTAL DEPTH 11708	PERF.10004 - 11536		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-			

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 1001		RRCID -> 275032	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 12872	PERF.10766 - 10910		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141								
TOLBERT		WELL #: 1		RRCID -> 275034	COMPL. DATE 08/08/2014	TOTAL DEPTH 11412	PERF. 9322 - 10991			
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-			

CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 275548	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9585 - 11220			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-			

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0102		RRCID -> 275573	COMPL. DATE 11/25/2013	TOTAL DEPTH 11695	PERF. 9713 - 11376			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-			

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 275574 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 10077

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275648 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275666 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275681 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10117 - 11829

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2021

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

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0206	RRCID ->	275709	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	9879 - 11555
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-						

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0510	RRCID ->	275741	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9808 - 9985
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-						

ADAMS, CHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	275823	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	10054 - 11688
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0701		RRCID ->	275834	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	9590	PERF.10090	-	11390	
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-							

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0104		RRCID ->	275974	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12102	PERF.10188	-	11782
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-						

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0204		RRCID ->	276074	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF. 9620	-	9754
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-						

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141									
HYDE, MARTY		WELL #: 4		RRCID -> 276077		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663			
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-	

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 276138		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-	

JONES		WELL #: 2		RRCID -> 276444		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276570 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

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

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

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276826 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 801 RRCID -> 278332 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 278390 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278623 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279340 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141														
CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 279388		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

VON ROSENBERG		WELL #: 2		RRCID -> 279569		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387								
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-				

BARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 279570		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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		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	AMT	CODE	BALANCE

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141								
ADAMS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	279862	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10422 - 12068	

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-						

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	AMT	CODE	BALANCE

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0101	RRCID ->	279874	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10114 - 11765	

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-						

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	AMT	CODE	BALANCE

HANLEY		WELL #:		1	RRCID ->	279891	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10210 - 12350	

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

F01		F02		F03		F04		F05		F06		F07
F08		F09		F10		F11		F12		F13		F14

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-				

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

E01		E02		E03		E04		E05		E06		E07

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-				

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

F01		F02		F03		F04		F05		F06		F07

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-				

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

SEALY		WELL #: 2H		RRCID -> 285106		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 11230		PERF. 11249 - 17654	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						57
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						57
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						57
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MD AMERICA ENERGY, LLC		WELL #: 556481		RRCID -> 284604		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427		PERF. 8728 - 11097	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
ORO RESOURCES, LLC				626507						
RUFFINO				WELL #: 1	RRCID -> 280135	COMPL. DATE 03/07/2015	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9221	- 10867	
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-		N	NO RPT		-0-
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-				

DAVID				WELL #: 1	RRCID -> 280189	COMPL. DATE 03/26/2015	TOTAL DEPTH 11160	PERF. 9177	- 10848	
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-		N	NO RPT		-0-
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-				

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP				WELL #: 101	RRCID -> 291710	COMPL. DATE 08/25/2021	TOTAL DEPTH 10353	PERF. 9137	- 10068	
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
08	0 W	52	-0-	52	52	2	N	-0-		-0-
09	0 W	53	-0-	53	105	53	2	N	-0-	-0-
10	0 W	75	-0-	75	180	75	2	N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-	-0-
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JEANETTE				WELL #: 102	RRCID -> 291848	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 9306	- 10231	
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
08	14B2 EXT	61	-0-	61	61	2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	52	-0-	52	113	52	2	N	-0-	-0-
10	0 W	52	-0-	52	165	52	2	N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
STARNIS				WELL #: 1	RRCID -> 274574	COMPL. DATE 03/24/2014	TOTAL DEPTH 12762	PERF. 8846	- 10902		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-					

KNIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 278095	COMPL. DATE 10/08/2012	TOTAL DEPTH 12820	PERF. 8852	- 11145		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	9	-0-	9	21	9	1	N	-0-		162
02	14B2 EXT	12	-0-	12	33	12	1	N	-0-		162
03	14B2 EXT	8	-0-	8	41	8	1	N	-0-		162
04	14B2 EXT	12	-0-	12	53	12	1	N	-0-	69 1	93
05	14B2 EXT	13	-0-	13	66	13	1	N	-0-		93
06	14B2 EXT	10	-0-	10	76	7	1	N	3		96
07	14B2 EXT	24	-0-	24	100	13	1	N	11 9		106
08	14B2 EXT	15	-0-	15	115	13	1	N	2 9		108
09	14B2 EXT	12	-0-	12	127	10	1	N	2 9		110
10	14B2 EXT	31	-0-	31	158	6	1	N	25 9		133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158			N			151
*12	158 X	-0-	-0-	-158	-0-			N			-0-
TOTAL GAS PROD:		146		TOTAL CONDENSATE PROD:		58					

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				32157 497	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
ROBERTSON				WELL #: 1	RRCID -> 259647	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9466	- 10836		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270411 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

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-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280217 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283905 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
ETX ENERGY, LLC 255141
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M	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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271473 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271499 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M	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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272244 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 273053 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273077 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942

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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273575 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273696 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273697 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10834 - 11160

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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 274449 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274530 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 274575 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

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-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274721 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274760 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 274909 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

M	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274925 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 274926 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274944 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 10850

M	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 274992 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 275016 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275560 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

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

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275614 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275676 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275718 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10117 - 11829

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2021

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

OIL AND GAS DIVISION

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 276334 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

M	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-													

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 276366 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
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-													

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276445 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
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-													

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 276547 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10823 - 10936

M	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-

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276575 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276576 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 276820 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

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

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

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277958 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12406

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 278091 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278126 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

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

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

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 278389 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279466 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279479 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M	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-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279480 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279756 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279775 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M	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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279882 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 280174 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280321 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

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-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 280709 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281117 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

ORO RESOURCES, LLC 626507
 RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280134 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280213 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 274164 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278892 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-					

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-					

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

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

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

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274729 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021 - WELL PLUGGED 8/13/21

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

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
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-																

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
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-																

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
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-																

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

M	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-	

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281434 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021

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

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
ETX ENERGY, LLC 255141
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

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

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

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)			32157 568			ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406									
WAKEFIELD			WELL #: 1			RRCID -> 279932		COMPL. DATE 06/07/2014		TOTAL DEPTH 9867		PERF. 9587 - 9731
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	41			41
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11	1	8	51
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			53
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			54			

BURK ROYALTY CO., LTD.			108799			RRCID -> 259649		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836
ROBERTSON			WELL #: 1									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-			

TOMMIE JO MANNING, ET AL			1			RRCID -> 270347		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345 - 11230
WELL #: 1												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-			

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

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

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

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

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

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

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021 - WELL PLUGGED 8/13/21

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

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

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

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

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

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

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
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-																

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
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-																

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422

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

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

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

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

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

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

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

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

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

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

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

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281406 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

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

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

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

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

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

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-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
ETX ENERGY, LLC 255141
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M	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-	

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
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-																

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
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-																

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
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-																

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

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

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

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-	

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

M	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-													

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
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-													

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
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-													

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

M	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-														

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
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-														

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
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-														

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M	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-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
 TODD WELL #: 1 RRCID -> 279556 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 14342 PERF.10612 - 10642

M	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
 KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097

M	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	-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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ORO RESOURCES, LLC 626507
 RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

M	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-	

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 STARNES WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327											
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145											
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-		

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892											
HACKETT WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 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-		

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425											
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730											
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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	496 2	12 9	N	11	180
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-	180
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1832 2	53 9	N	48	228
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-	228
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-	228
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-	228
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1131 2	28 9	N	25	253
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-	31
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-	31
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1574 2	10 9	N	9	40
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1509 2	9 9	N	8	48
*12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1604 2	20 9	N	18	9
TOTAL GAS PROD:			15,311			TOTAL CONDENSATE PROD:			119		

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959														
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-					

SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 10598 - 10614														
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	5332 X	4642	-0-	-690	-0-	4552	2	90	9	N	82		226	
02	4788 X	2892	-0-	-1896	-0-	2837	2	55	9	N	50	185 1	91	
03	5239 X	4924	-0-	-315	-0-	4830	2	94	9	N	85		176	
04	5070 X	4378	-0-	-692	-0-	4298	2	80	9	N	73	1 8	248	
05	5053 X	5013	-0-	-40	-0-	4930	2	83	9	N	75	182 1	141	
06	4770 X	4705	-0-	-65	-0-	4627	2	78	9	N	71		212	
07	4929 X	4841	-0-	-88	-0-	4765	2	76	9	N	69	186 1 1 8	94	
08	5022 X	4656	-0-	-366	-0-	4590	2	66	9	N	60		154	
09	4860 X	4611	-0-	-249	-0-	4547	2	64	9	N	58	1 8	211	
10	5022 X	4059	-0-	-963	-0-	3997	2	62	9	N	56	182 1	85	
11	4710 X	4394	-0-	-316	-0-	4326	2	68	9	N	62		147	
12	4836 X	4770	-0-	-66	-0-	4701	2	69	9	N	63	1 8	209	
TOTAL GAS PROD:			53,885			TOTAL CONDENSATE PROD:			804					

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425														
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A														
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	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-					

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) //CONT.// 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

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

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

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)		//CONT.//		32176	400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC				255141									
GOULDIE				WELL #:	1	RRCID ->	279619	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	9510 - 10926

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-							

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

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)		//CONT.//		32191	333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
BARCO OIL & GAS CO.				049170									
THOMPSON, J. O.				WELL #:		RRCID ->	034517	COMPL. DATE	10/29/1964	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4	

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

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

BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
WALSH ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	030351	COMPL. DATE	04/29/1963	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10925 - 11032

01	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338	2		N	-0-	78	
02	364 N	31	-0-	-333	-0-		31	2		N	-0-	78	
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-		544	2		N	-0-	78	
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-		385	2	11	9	10	88	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2		N	-0-	88	
06	540 N	58	-0-	-482	-0-		58	2		N	-0-	88	
07	403 N	42	-0-	-361	-0-		42	2		N	-0-	88	
08	93 N	1	-0-	-92	-0-		1	2		N	-0-	88	
09	60 N	3	-0-	-57	-0-		3	2		N	-0-	88	
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2		N	-0-	88	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	88	
12	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2		N	-0-	88	

TOTAL GAS PROD:		1,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 291317 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10556 - 10582

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

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 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-								

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 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-								

FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 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-								

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
 FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576

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	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-

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618

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-

FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 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-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
SNOWDEN OPERATING CO. 799350																	
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-								

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP) 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
PARTEN OPERATING INC. 642718																	
MYRA GOULD GU WELL #: 1 RRCID -> 105078 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043																	
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		1612 N	1369	-0-	-243	-0-	154	1	1198	2	N	15					125
02		1456 N	1004	-0-	-452	-0-	100	1	890	2	N	13					138
03		1612 N	1453	-0-	-159	-0-	134	1	1280	2	N	35					173
04		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	155	1	1423	2	N	15					188
05		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	166	1	1489	2	N	29					217
06		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	169	1	1436	2	N	28	179	1			66
07		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	196	1	1567	2	N	27					93
08		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	172	1	1639	2	N	29					122
09		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	173	1	1456	2	N	26					148
10		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	197	1	1536	2	N	54					202
11		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	234	1	1854	2	N	26	181	1			47
*12		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	256	1	1950	2	N	-0-					47
TOTAL GAS PROD:			20,153			TOTAL CONDENSATE PROD:			297								

SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005																	
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-								

FARMERS OIL COMPANY										WELL #: 3		RRCID -> 108666		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10119 - 10884	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
01	2728 X	2014	-0-	-714	-0-	111	1	1801	2	N	93		255						
						102	9												
02	1428 N	758	-0-	-670	-0-	41	1	691	2	N	24		279						
						26	9												
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	102	1	1773	2	N	6		285						
						7	9												
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	107	1	1911	2	N	51	192 1	144						
						56	9												
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	86	1	1468	2	N	36		180						
						40	9												
06	1800 N	1269	-0-	-531	-0-	76	1	1161	2	N	29		209						
						32	9												
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	137	1	2373	2	N	73	187 1	95						
						80	9												
08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	141	1	2308	2	N	64		159						
						70	9												
09	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	143	1	2387	2	N	56		215						
						62	9												
10	2604 N	1859	-0-	-745	-0-	110	1	1703	2	N	42		257						
						46	9												
11	2430 N	2362	-0-	-68	-0-	138	1	2159	2	N	59	179 1	137						
						65	9												
12	2666 N	2305	-0-	-361	-0-	138	1	2090	2	N	70		207						
						77	9												
TOTAL GAS PROD:		23,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		603													

FARMERS OIL COMPANY										WELL #: 2		RRCID -> 108667		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10155 - 10922	
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	94	1	1485	2	N	49		99						
						54	9												
02	1120 N	665	-0-	-455	-0-	39	1	606	2	N	18		117						
						20	9												
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	88	1	1488	2	N	39		156						
						43	9												
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	90	1	1558	2	N	43		199						
						47	9												
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	79	1	1249	2	N	32	175 1	56						
						35	9												
06	1560 N	1074	-0-	-486	-0-	65	1	973	2	N	33		89						
						36	9												
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	104	1	1721	2	N	47		136						
						52	9												
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	98	1	1559	2	N	41		177						
						45	9												
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	96	1	1555	2	N	39	177 1	39						
						43	9												
10	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	109	1	1600	2	N	62		101						
						68	9												
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	99	1	1514	2	N	48		149						
						53	9												
12	1736 N	1369	-0-	-367	-0-	85	1	1248	2	N	33		182						
						36	9												
TOTAL GAS PROD:		18,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		484													

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718													
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	194	1	1507	2	N	5		92
						6	9						
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	136	1	1209	2	N	-0-		92
03	2325 N	1382	-0-	-943	-0-	128	1	1220	2	N	31		123
						34	9						
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	214	1	1972	2	N	20		143
						22	9						
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	216	1	1945	2	N	22		165
						24	9						
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	148	1	1258	2	N	22		187
						24	9						
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	98	1	784	2	N	13		200
						14	9						
08	2170 N	688	-0-	-1482	-0-	65	1	623	2	N	-0-		200
09	1440 N	452	-0-	-988	-0-	48	1	404	2	N	-0-		200
10	899 N	602	-0-	-297	-0-	69	1	533	2	N	-0-	164 1	36
11	660 N	213	-0-	-447	-0-	24	1	187	2	N	2		38
						2	9						
12	465 N	137	-0-	-328	-0-	16	1	121	2	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		13,245				TOTAL CONDENSATE PROD:				115			

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050													

01	1612 N	1461	-0-	-151	-0-	165	1	1282	2	N	13		220
						14	9						
02	1512 N	1147	-0-	-365	-0-	116	1	1031	2	N	-0-		220
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	159	1	1518	2	N	1	193 1	28
						1	9						
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	148	1	1365	2	N	2		30
						2	9						
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	156	1	1399	2	N	14		44
						15	9						
06	1620 N	1494	-0-	-126	-0-	156	1	1331	2	N	6		50
						7	9						
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	175	1	1396	2	N	15		65
						17	9						
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	159	1	1520	2	N	14		79
						15	9						
09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	161	1	1352	2	N	6		85
						7	9						
10	1581 N	1430	-0-	-151	-0-	163	1	1267	2	N	-0-		85
11	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	177	1	1402	2	N	5		90
						6	9						
12	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	180	1	1368	2	N	20		110
						22	9						
TOTAL GAS PROD:		18,252				TOTAL CONDENSATE PROD:				96			

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
 ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	552	1	4276	2	N	28		205
						31	9						
02	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	533	1	4742	2	N	54		259
						59	9						
03	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	790	1	7559	2	N	27	196 1	90
						30	9						
04	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	783	1	7212	2	N	35		125
						39	9						
05	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	843	1	7587	2	N	59		184
						65	9						
06	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	829	1	7053	2	N	31	183 1	32
						34	9						
07	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	960	1	7675	2	N	55		87
						61	9						
08	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	856	1	8177	2	N	30		117
						33	9						
09	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	871	1	7311	2	N	42		159
						46	9						
10	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	956	1	7442	2	N	65	181 1	43
						72	9						
11	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	918	1	7287	2	N	44		87
						48	9						
*12	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	969	1	7371	2	N	55		142
						61	9						

TOTAL GAS PROD: 94,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2239	-0-	-923	-0-	146	1	2021	2	N	65		192
						72	9						
02	1680 X	855	-0-	-825	-0-	57	1	778	2	N	18		210
						20	9						
03	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	154	1	2226	2	N	54	197 1	67
						59	9						
04	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	160	1	2411	2	N	65		132
						72	9						
05	2232 X	2092	-0-	-140	-0-	127	1	1923	2	N	38		170
						42	9						
06	2340 X	1565	-0-	-775	-0-	107	1	1404	2	N	49		219
						54	9						
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	217	1	3108	2	N	79	186 1	112
						87	9						
08	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	220	1	2981	2	N	77		189
						85	9						
09	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	202	1	2719	2	N	53	179 1	63
						58	9						
10	3410 X	3278	-0-	-132	-0-	236	1	2948	2	N	85		148
						94	9						
11	3300 X	3112	-0-	-188	-0-	222	1	2801	2	N	81		229
						89	9						
12	3410 X	3098	-0-	-312	-0-	223	1	2787	2	N	80	183 1	125
						88	9						

TOTAL GAS PROD: 30,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

OIL AND GAS DIVISION

FOUND FORK (FRIO)		32331 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
GOLDENROD GAS, INC.		313121		WELL #: 1		RRCID -> 152378		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4700 - 4701				
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		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			N	-0-				-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-				-0-
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-				-0-
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	1			N	-0-				-0-
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-				-0-
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	1			N	-0-				-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FOUR CORNERS (ANOMALINA)		32346 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		076906		WELL #: 1A		RRCID -> 288704		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 14722		PERF. 13548 - 13564				
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1979	2448	1		148
02		56560 #	29379	-0-	-27181	-0-	28553	3	826	9	N	751	739	1		160
03		76260	37499	-0-	-38761	-0-	36689	3	810	9	N	736	562	1		334
04		73800	15274	-0-	-58526	-0-	14963	3	311	9	N	283	347	1		270
05		76260	14231	-0-	-62029	-0-	13926	3	305	9	N	277	356	1		191
06		66990 #	14891	-0-	-52099	-0-	14656	3	235	9	N	214	172	1		233
*07		37510 #	9949	-0-	-27561	-0-	9721	3	228	9	N	207	178	1		262
*08		37510 #	8919	-0-	-28591	-0-	8830	3	89	9	N	81	178	1		165
*09		71251 R	71251	-0-	-0-	-0-	70914	3	337	9	N	306	350	1		121
*10		76260	96251	-0-	19991	19991	95635	3	616	9	N	560	366	1		315
*11		73800	102373	-0-	28573	48564	101574	3	799	9	N	726	553	1		489
*12		144650	86173	-0-	-58477	-0-	85551	3	622	9	N	565	566	1		488
TOTAL GAS PROD:		486,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,685										

FOUR CORNERS (FRIO F-23)		32346 445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		076906		WELL #: 1		RRCID -> 197615		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 15559		PERF. 13052 - 13410				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FOUR CORNERS (FRIO F-23)		//CONT.//		32346 445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
DAVIS GULF COAST, INC.				205620								
O'LEARY UNIT		WELL #:		RRCID -> 241736	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 14218	PERF.13227	- 13244				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006												

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

FOUR CORNERS (FRIO F-28)				32346 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906								
RAYNOR		WELL #:		2	RRCID -> 215086	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 13758	PERF.13610	- 13622			
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	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-

SMITH HEIRS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 232250	COMPL. DATE 05/18/2007	TOTAL DEPTH 13145	PERF.12725	- 12794			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	372			N	-0-			223
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	372			N	-0-			223
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	372			N	-0-			223
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	372			N	-0-			223
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	372			N	-0-			223
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	372			N	-0-			223
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	372			N	-0-			223
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	372			N	-0-			223
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	372			N	-0-			223
10	14B DENY	674	-0-	674	1046	621 3	53 9	N	48			271
11	14B DENY	270	-0-	270	1316	269 3	1 9	N	1			272
12	14B DENY	134	-0-	134	1450	134 3		N	-0-			272

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OIL AND GAS DIVISION

FOUR CORNERS (FRIO F-28)		//CONT.//		32346 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		//CONT.//		076906												
RAYNOR		WELL #:		1	RRCID ->	290381	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL DEPTH	13168	PERF.	12338 - 12348				
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*01		0	W	871771	-0-	871771	167735	86713	3	458	9	N	416	383	1	118
*02		0	W	40544	-0-	40544	208279	40224	3	320	9	N	291	366	1	43
*03		0	W	80300	-0-	80300	288579	79728	3	572	9	N	520	361	1	202
*04		0	W	85159	-0-	85159	373738	84663	3	496	9	N	451	511	1	142
*05		0	W	86830	-0-	86830	460568	86212	3	618	9	N	562	354	1	350
*06		0	W	87321	-0-	87321	547889	86813	3	508	9	N	462	537	1	275
*07		0	W	98696	-0-	98696	646585	98133	3	563	9	N	512	541	1	246
*08		0	W	76209	-0-	76209	722794	75850	3	359	9	N	326	353	1	219
*09		0	W	88456	-0-	88456	811250	87972	3	484	9	N	440	358	1	301
10		0	W	95970	-0-	95970	907220	95471	3	499	9	N	454	527	1	228
11		0	W	90609	-0-	90609	997829	90222	3	387	9	N	352	174	1	406
12		0	W	71896	-0-	71896	1069725	71631	3	265	9	N	241	352	1	295
TOTAL GAS PROD:				989,161				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,027				

FOUR CORNERS (HELMUTH A)				32346 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906								
DAVIS, CLEVELAND ET AL		WELL #:		1SW	RRCID ->	136069	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	14674	PERF.	3970 - 3990
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-

O'LEARY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	210096	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15559	PERF.	13136 - 13420
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			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	-0-			126	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FOUR CORNERS (13000)		32346 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		076906												
RAYNOR		WELL #: 1		RRCID -> 201507		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720						
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		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-				N	-0-			49
*02		5488 X	-0-	-0-	-5488	-0-				N	-0-			49
03		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-				N	-0-			27
04		5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-				N	-0-			27
05		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-				N	-0-			27
06		5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-				N	-0-			27
07		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-				N	-0-			27
08		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-				N	-0-			27
09		5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-				N	-0-			27
10		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-				N	-0-			27
11		5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-				N	-0-			27
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEVON FEE		32346 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
WELL #: 1		RRCID -> 201831		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
08	749 X	749	-0-	-0-	-0-		749 3		N	-0-				106
09	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-		10482 3	136 9	N	124				230
*10	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-		11211 3	114 9	N	104	175 1			159
*11	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-		9297 3	66 9	N	60				219
12	10974 X	9051	-0-	-0-	-1923		9000 3	51 9	N	46				265
TOTAL GAS PROD:		41,106				TOTAL CONDENSATE PROD:		334						

FRANKS (ALIBEL)		32688 052		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC		404106												
CAMP WALLACE		WELL #: 2		RRCID -> 278555		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726						
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-						

FRANKS (FRIO 10,000) 32688 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336

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

FRANKS (RYCADE) 32688 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977

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

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868

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

FRANKS (SCHENCK SAND)		32688 676		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
GHINAUDO, M., ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 217935		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 11497		PERF.10878 - 10986				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			246
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	161	1	141
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152			303
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189	1	114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			154
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		263						

FRANKS (SCHENCK UPPER)		32688 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FEDERAL DELANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274735		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11285 - 11332				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-						

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		32688 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 082755		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11172 - 11264				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		//CONT.//		32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 174007	COMPL. DATE 10/01/2002	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11083	- 11407	
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-				

GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #:		4 L	RRCID -> 194695	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 12060	PERF.10908	- 11910	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		135
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		135
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		135
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		135
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		135
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	52	158 1	29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		29
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		52				

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID -> 196627	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 12622	PERF.12082	- 12502	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-				

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY GORDON		//CONT.// //CONT.//	32688 800 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON							
		WELL #:	4	RRCID ->	196894	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.	11264 - 11541		
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	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	10	6 1		4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10	7 1		7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7 1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13	6 1		7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				49			

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	198585	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	11863	PERF.	11507 - 11836		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-			

GILBY, M. ET AL G. U.		WELL #:	3	RRCID ->	198608	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	12555	PERF.	11970 - 12310		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			46
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10			56
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				24			

FRANKS (8900 SAND)		32688 936		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
GORDON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8937 - 8949		
M	ALLOW CODE	GAS 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-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82 1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-						

FRELBSBURG (Z-15-D)		32978 672		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.		082442												
NOSKA, J. EST.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9287 - 9295		
M	ALLOW CODE	GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2002												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)		33032 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900												
FRIENDSWOOD		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		10412 - 10670		
M	ALLOW CODE	GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED		12/05/2017												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND								
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		253361														
REED, HATTIE BLACK G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 105897		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050								
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-								

KST KATY		WELL #: 1		RRCID -> 141075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FEENEY, ELIZABETH I.		WELL #: 2		RRCID -> 145737		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6764 - 6825								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND						
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361										
FEENEY		WELL #:		1	RRCID -> 145738	COMPL. DATE 05/07/1993	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 7034	- 7040					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROESNER, EARL H.		WELL #:		3	RRCID -> 145740	COMPL. DATE 05/20/1993	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 6936	- 6947					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KST KATY		WELL #:		5	RRCID -> 146181	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 7022	PERF. 6937	- 6989					
M	ALLOW CODE	GAS 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	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-						

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND						
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361										
KST KATY		WELL #:		9	RRCID -> 146671	COMPL. DATE 06/19/1993	TOTAL DEPTH 7199	PERF. 7090	- 7174					
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	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-						

KST KATY		WELL #:		2	RRCID -> 146673	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 7123	PERF. 7551	- 7735					
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	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-						

KST KATY		WELL #:		3	RRCID -> 146809	COMPL. DATE 07/06/1993	TOTAL DEPTH 2138	PERF. 7038	- 7102					
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	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-						

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND						
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361										
FEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	147084	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6899 - 6907			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930			
M	ALLOW CODE	GAS 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	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-						

KST KATY		WELL #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508			
M	ALLOW CODE	GAS 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	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-						

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND						
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361										
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942			
M	ALLOW CODE	GAS 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	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-						

COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID ->	147904	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	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-				

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND						
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361										
KST KATY		WELL #:		7	RRCID -> 150815	COMPL. DATE 09/06/2000	TOTAL DEPTH 7017	PERF. 6853	- 6918					
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	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-						

KST KATY		WELL #:		1A	RRCID -> 165825	COMPL. DATE 11/19/1996	TOTAL DEPTH 7187	PERF. 7088	- 7148					
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	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-						

KST KATY		WELL #:		11	RRCID -> 190695	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 7220	PERF. 7071	- 7190					
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-						

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND					
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361									
KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 7249 - 7699		
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	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-					

FULSHEAR, S. (CONS.)		33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
IMPARATO		WELL #:		1	RRCID ->	201259	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	15900	PERF. 13476 - 13734			
01	8742 X	8443	-0-	-299	-0-	432	1	7867	2	Y	131	183	1	113
						144	9							
02	7728 X	5367	-0-	-2361	-0-	165	1	5073	2	Y	117			230
						129	9							
03	DLQ G-10	7843	-0-	7843	7843	217	1	7421	2	Y	186	190	1	226
						205	9							
04	DLQ G-10	7309	-0-	7309	15152	326	1	6926	2	Y	52			278
						57	9							
05	DLQ G-10	6987	-0-	6987	22139	203	1	6646	2	Y	125	137	1	266
						138	9							
06	29381 X	7242	-0-	-22139	-0-	197	1	6928	2	Y	106	185	1	187
						117	9							
07	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	286	1	6736	2	Y	99	188	1	98
						109	9							
08	7843 X	7337	-0-	-506	-0-	200	1	7002	2	Y	123			221
						135	9							
09	7320 X	7186	-0-	-134	-0-	312	1	6746	2	Y	116	199	1	138
						128	9							
10	7471 X	7020	-0-	-451	-0-	237	1	6639	2	Y	131			269
						144	9							
11	7230 X	6119	-0-	-1111	-0-	197	1	5834	2	Y	80	210	1	139
						88	9							
12	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT			139
TOTAL GAS PROD:		77,984				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,266						

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCMILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 211387		COMPL. DATE 04/07/2019			TOTAL DEPTH 15799 PERF.14300 - 14704					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	249	1	4532	2	Y	297	320	1	127
						327	9							
02	4340 X	3988	-0-	-352	-0-	118	1	3642	2	Y	207	182	1	152
						228	9							
03	DLQ G-10	4326	-0-	4326	4326	116	1	3951	2	Y	235	277	1	110
						259	9							
04	DLQ G-10	4897	-0-	4897	9223	213	1	4518	2	Y	151	118	1	143
						166	9							
05	DLQ G-10	4645	-0-	4645	13868	131	1	4288	2	Y	205	202	1	146
						226	9							
06	18776 X	4908	-0-	-13868	-0-	128	1	4492	2	Y	262	210	1	198
						288	9							
07	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	183	1	4325	2	Y	278	401	1	75
						306	9							
08	5053 X	4836	-0-	-217	-0-	126	1	4426	2	Y	258	203	1	130
						284	9							
09	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	216	1	4673	2	Y	257	157	1	230
						283	9							
10	5084 X	5056	-0-	-28	-0-	162	1	4551	2	Y	312	366	1	176
						343	9							
11	4920 X	4603	-0-	-317	-0-	139	1	4126	2	Y	307	274	1	209
						338	9							
12	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT			209
TOTAL GAS PROD:		52,353				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,769					

MCMILLIAN		WELL #: 2		RRCID -> 211909		COMPL. DATE 11/16/2004			TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1395 X	589	-0-	-806	-0-	26	1	483	2	Y	73	74	1	28
						80	9							
02	1176 X	1054	-0-	-122	-0-	32	1	978	2	Y	40	37	1	31
						44	9							
03	DLQ G-10	1112	-0-	1112	1112	30	1	1030	2	Y	47	56	1	22
						52	9							
04	DLQ G-10	1317	-0-	1317	2429	55	1	1160	2	Y	93	56	1	59
						102	9							
05	DLQ G-10	1295	-0-	1295	3724	36	1	1189	2	Y	64	76	1	47
						70	9							
06	4966 X	1242	-0-	-3724	-0-	33	1	1155	2	Y	49	50	1	46
						54	9							
07	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	45	1	1061	2	Y	91	117	1	20
						100	9							
08	1364 X	1156	-0-	-208	-0-	31	1	1079	2	Y	42	38	1	24
						46	9							
09	1320 X	983	-0-	-337	-0-	43	1	927	2	Y	12	18	1	18
						13	9							
10	1302 X	774	-0-	-528	-0-	26	1	731	2	Y	15	21	1	12
						17	9							
11	1230 X	986	-0-	-244	-0-	30	1	882	2	Y	67	46	1	33
						74	9							
12	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		11,714				TOTAL CONDENSATE PROD:			593					

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FOSTER FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	212010	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	14281	PERF.13914 - 13924		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	338	2	37	9	Y	34		77
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	227	2	28	9	Y	25		102
03	DLQ G-10	325	-0-	325	325	278	2	47	9	Y	43	90 1	55
04	DLQ G-10	305	-0-	305	630	284	2	21	9	Y	19		74
05	DLQ G-10	317	-0-	317	947	288	2	29	9	Y	26		100
06	300 N	234	-0-	-66	881	3	1	219	2	Y	11		111
						12	9						
07	1139 N	258	-0-	-881	-0-	16	1	242	2	Y	-0-		111
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	23	1	283	2	Y	1	67 1	45
						1	9						
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	Y	2		47
						2	9						
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	Y	1		48
						1	9						
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	Y	5		53
						6	9						
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		53
TOTAL GAS PROD:		3,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		167							

MCMILLIAN		WELL #:		4	RRCID ->	212016	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	15778	PERF.14130 - 14560		
01	10571 X	8488	-0-	-2083	-0-	434	1	7913	2	Y	128	147 1	46
						141	9						
02	9688 X	5680	-0-	-4008	-0-	175	1	5382	2	Y	112	71 1	87
						123	9						
03	10726 X	7750	-0-	-2976	-0-	215	1	7345	2	Y	173	190 1	70
						190	9						
04	10380 X	6607	-0-	-3773	-0-	287	1	6096	2	Y	204	119 1	155
						224	9						
05	9734 X	6251	-0-	-3483	-0-	182	1	5937	2	Y	120	143 1	132
						132	9						
06	8220 X	6983	-0-	-1237	-0-	191	1	6713	2	Y	72	108 1	96
						79	9						
07	7409 X	7044	-0-	-365	-0-	284	1	6691	2	Y	63	136 1	23
						69	9						
08	7409 X	6063	-0-	-1346	-0-	166	1	5820	2	Y	70	39 1	54
						77	9						
09	6990 X	5371	-0-	-1619	-0-	234	1	5060	2	Y	70	71 1	53
						77	9						
10	7223 X	5909	-0-	-1314	-0-	200	1	5612	2	Y	88	72 1	69
						97	9						
11	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	227	1	6720	2	Y	90	99 1	60
						99	9						
12	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:		73,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,190							

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
IMPARATO		WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019			TOTAL DEPTH 13842 PERF.13078 - 14230						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	63	1	1155	2	Y	62	63	1		50
02	1036 N	883	-0-	-153	-0-	68	9	826	2	Y	27				77
03	DLQ G-10	975	-0-	975	975	30	9	899	2	Y	45	50	1		72
04	DLQ G-10	717	-0-	717	1692	26	1	675	2	Y	9				81
05	DLQ G-10	695	-0-	695	2387	50	9	632	2	Y	40	45	1		76
06	400 N	647	-0-	247	2634	32	1	588	2	Y	38	54	1		60
07	3100 N	525	-0-	-2575	59	10	9	475	2	Y	27	52	1		35
08	838 N	779	-0-	-59	-0-	19	1	732	2	Y	24				59
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	44	9	965	2	Y	12	39	1		32
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	17	1	994	2	Y	13				45
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	42	9	951	2	Y	15	35	1		25
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	20	1			Y	NO RPT				25
						30	9								
						21	1								
						26	9								
						45	1								
						13	9								
						35	1								
						14	9								
						32	1								
						17	9								
TOTAL GAS PROD:		9,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		312									

MCMILLIAN		WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019			TOTAL DEPTH 14058 PERF.12820 - 13739						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4192	2	77	9	N	70				129
02	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3443	2	61	9	N	55				184
03	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4186	2	84	9	N	76	179	1		81
04	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3942	2	83	9	N	75				156
05	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3899	2	75	9	N	68				224
06	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	61	1	3774	2	N	61	179	1		106
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	67	9	3976	2	N	70				176
08	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	256	1	4015	2	N	56				232
09	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	77	9	4264	2	N	86	179	1		139
10	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	318	1	4279	2	N	57				196
11	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	62	9	4767	2	N	59	170	1		85
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	324	1			N	NO RPT				85
						95	9								
						341	1								
						63	9								
						357	1								
						65	9								
TOTAL GAS PROD:		47,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		733									

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
IMPARATO		WELL #:		5	RRCID ->	215402	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	14075	PERF.14334 - 14344					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

FOSTER FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	215692	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	14022	PERF.13431 - 13675					
01	2945 X	1923	-0-	-1022	-0-	1916	2	7 9	Y	6		126				
02	2632 X	1963	-0-	-669	-0-	1961	2	2 9	Y	2		128				
03	DLQ G-10	1756	-0-	1756	-0-	1756	2	2 9	Y	2	89 1	41				
04	DLQ G-10	1841	-0-	1841	-0-	3597	2	18 9	Y	16		57				
05	DLQ G-10	1834	-0-	1834	-0-	5431	2	12 9	Y	11		68				
06	7669 X	2238	-0-	-5431	-0-	35 1	2184	2	Y	17		85				
						19 9										
07	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	137 1	2132	2	Y	27		112				
						30 9										
08	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	160 1	2024	2	Y	38	99 1	51				
						42 9										
09	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	165 1	2173	2	Y	25		76				
						28 9										
10	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	195 1	2452	2	Y	23		99				
						25 9										
11	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	162 1	2165	2	Y	13		112				
						14 9										
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-				Y	NO RPT		112				
TOTAL GAS PROD:			23,459			TOTAL CONDENSATE PROD:				180						

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FOSTER CREEK ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	216635	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	15801	PERF.13803 - 18546		
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	620 N	89	-0-	-531	-0-	4 1	85 2	N	-0-				80
02	700 N	124	-0-	-576	-0-	4 1	119 2	N	1				81
						1 9							
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	1 1			80
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10 1	220 2	N	1				81
						1 9							
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	60 1	1971 2	N	6				87
						7 9							
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	15 1	538 2	N	3	5 1			85
						3 9							
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	5 1			80
08	2046 N	7	-0-	-2039	-0-	7 2		N	-0-				80
09	570 N	9	-0-	-561	-0-	9 2		N	-0-				80
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-				80
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	18 1	525 2	N	2	2 1			80
						2 9							
12	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT				80
TOTAL GAS PROD:		3,606				TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

GLESS		WELL #:		1	RRCID ->	224103	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	15669	PERF.13905 - 13925		
01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2337 2	11 9	N	10				25
02	2100 N	1806	-0-	-294	-0-	1716 2	90 9	N	82				107
03	2263 N	2174	-0-	-89	-0-	2168 2	6 9	N	5				112
04	2250 N	2021	-0-	-229	-0-	1944 2	77 9	N	70				182
05	2015 N	1912	-0-	-103	-0-	1906 2	6 9	N	5	170 1			17
06	2070 N	1907	-0-	-163	-0-	17 1	1805 2	N	77				94
						85 9							
07	2077 N	1945	-0-	-132	-0-	28 1	1892 2	N	23				117
						25 9							
08	1922 N	1822	-0-	-100	-0-	1822 2		N	-0-				117
09	1920 N	1708	-0-	-212	-0-	1652 2	56 9	N	51	151 1			17
10	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	1897 2	19 9	N	17				34
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1931 2	72 9	N	65				99
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT				99
TOTAL GAS PROD:		21,562				TOTAL CONDENSATE PROD:		405					

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	246823	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	16503	PERF.14210 - 14287		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1952	2	33 9	N	30			67
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1618	2	47 9	N	43			110
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2138	2	42 9	N	38			148
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1959	2	41 9	N	37			185
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1766	2	24 9	N	22			207
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	31 1		1906 2	N	32	172 1		67
						35 9							
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	121 1		1872 2	N	40			107
						44 9							
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	139 1		1755 2	N	18			125
						20 9							
09	1980 N	1334	-0-	-646	-0-	92 1		1212 2	N	27			152
						30 9							
10	2046 N	874	-0-	-1172	-0-	62 1		784 2	N	25			177
						28 9							
11	1860 N	812	-0-	-1048	-0-	55 1		729 2	N	25			202
						28 9							
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			202
TOTAL GAS PROD:		18,563				TOTAL CONDENSATE PROD:				337			

MCMILLIAN		WELL #:		3	RRCID ->	250476	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	15801	PERF.14110 - 16315		
01	2945 X	1152	-0-	-1793	-0-	55 1		997 2	Y	91	111 1		43
						100 9							
02	2744 X	1156	-0-	-1588	-0-	33 1		1033 2	Y	82	70 1		55
						90 9							
03	DLQ G-10	2291	-0-	2291	2291	61 1		2103 2	Y	115	123 1		47
						127 9							
04	DLQ G-10	3019	-0-	3019	5310	131 1		2777 2	Y	101	68 1		80
						111 9							
05	DLQ G-10	2158	-0-	2158	7468	60 1		1971 2	Y	115	116 1		79
						127 9							
06	400 N	2154	-0-	1754	9222	56 1		1960 2	Y	125	105 1		99
						138 9							
07	10773 X	1551	-0-	-9222	-0-	59 1		1390 2	Y	93	163 1		29
						102 9							
08	2449 X	2249	-0-	-200	-0-	60 1		2105 2	Y	76	62 1		43
						84 9							
09	2370 X	1862	-0-	-508	-0-	80 1		1721 2	Y	55	43 1		55
						61 9							
10	2232 X	2013	-0-	-219	-0-	67 1		1871 2	Y	68	78 1		45
						75 9							
11	2190 X	1811	-0-	-379	-0-	57 1		1681 2	Y	66	64 1		47
						73 9							
12	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				Y	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		21,416				TOTAL CONDENSATE PROD:				987			

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
FOSTER FARMS DEEP				WELL #: 1	RRCID -> 196848	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH 17334	PERF.15631	- 15654				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3838 X	3838	-0-	-0-	3788 2	50 9		N	45			78
02		4060 X	1696	-0-	-2364	1674 2	22 9		N	20	25 1		73
03		4092 X	2581	-0-	-1511	2539 2	42 9		N	38	75 1		36
04		4110 X	1735	-0-	-2375	1701 2	34 9		N	31			67
05		4247 X	2437	-0-	-1810	2409 2	28 9		N	25			92
06		3660 X	1292	-0-	-2368	1253 2	39 9		N	35			127
07		2604 X	2507	-0-	-97	2465 2	42 9		N	38	82 1		83
08		3660 X	3660	-0-	-0-	3624 2	36 9		N	33			116
09		3576 X	3576	-0-	-0-	3545 2	31 9		N	28			144
10		4191 X	4191	-0-	-0-	4158 2	33 9		N	30			174
*11		3510 X	3253	-0-	-257	3225 2	28 9		N	25			199
12		3658 X	3623	-0-	-35	3592 2	31 9		N	28			227
TOTAL GAS PROD:		34,389				TOTAL CONDENSATE PROD:				376			

F.A.S.H. DEEP "A"				WELL #: 2	RRCID -> 214656	COMPL. DATE 01/01/2006	TOTAL DEPTH 16300	PERF.16000	- 16170				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-			23
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08		0 N	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

F.A.S.H. DEEP				WELL #: 1	RRCID -> 215318	COMPL. DATE 01/25/2006	TOTAL DEPTH 16010	PERF.13574	- 13589				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3799 X	3799	-0-	-0-	3785 2	14 9		N	13			214
02		3276 X	1685	-0-	-1591	1673 2	12 9		N	11			225
03		3379 X	2559	-0-	-820	2536 2	23 9		N	21			246
04		3300 X	1814	-0-	-1486	1794 2	20 9		N	18			264
05		3658 X	2445	-0-	-1213	2426 2	19 9		N	17			281
06		3540 X	1287	-0-	-2253	1265 2	22 9		N	20	175 1		126
07		2542 X	2231	-0-	-311	2217 2	14 9		N	13			139
08		3599 X	3599	-0-	-0-	3575 2	24 9		N	22			161
09		3590 X	3590	-0-	-0-	3573 2	17 9		N	15			176
10		4141 X	4141	-0-	-0-	4120 2	21 9		N	19			195
*11		3450 X	3173	-0-	-277	3150 2	23 9		N	21	168 1		48
12		3658 X	3528	-0-	-130	3508 2	20 9		N	18			66
TOTAL GAS PROD:		33,851				TOTAL CONDENSATE PROD:				208			

OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1H RRCID -> 226909 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3770 2	73 9	N	66			158
02		3220 X	1712	-0-	-1508	-0-	1666 2	46 9	N	42	155 1		45
03		3565 X	2609	-0-	-956	-0-	2526 2	83 9	N	75	75 1		45
04		3450 X	1859	-0-	-1591	-0-	1776 2	83 9	N	75			120
05		3565 X	2471	-0-	-1094	-0-	2401 2	70 9	N	64			184
06		3450 X	1319	-0-	-2131	-0-	1276 2	43 9	N	39			223
07		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2533 2	83 9	N	75	100 1		198
08		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3547 2	70 9	N	64			262
09		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3533 2	42 9	N	38			300
10		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4148 2	46 9	N	42	178 1		164
*11		3420 X	3115	-0-	-305	-0-	3081 2	34 9	N	31	178 1		17
12		3565 X	3470	-0-	-95	-0-	3431 2	39 9	N	35			52

TOTAL GAS PROD: 34,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

MOORE DEEP WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854

01		1135 N	953	-0-	-182	-0-	953 2		N	-0-			14
02		1092 N	835	-0-	-257	-0-	835 2		N	-0-			14
03		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		N	-0-			14
04		1710 X	1196	-0-	-514	-0-	1196 2		N	-0-			14
05		1767 X	1085	-0-	-682	-0-	1085 2		N	-0-			14
06		1650 X	1112	-0-	-538	-0-	1112 2		N	-0-			14
07		1705 X	1266	-0-	-439	-0-	1079 2	187 9	N	170	179 1		5
08		1705 X	880	-0-	-825	-0-	880 2		N	-0-			5
09		1110 N	203	-0-	-907	-0-	203 2		N	-0-			5
10		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			5
11		840 N	807	-0-	-33	-0-	807 2		N	-0-			5
*12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 10,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

FASH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 247835 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125

01		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3798 2	23 9	N	21			29
02		3528 X	1690	-0-	-1838	-0-	1679 2	11 9	N	10			39
03		3658 X	2568	-0-	-1090	-0-	2545 2	23 9	N	21			60
04		3780 X	1729	-0-	-2051	-0-	1714 2	15 9	N	14			74
05		3906 X	2438	-0-	-1468	-0-	2417 2	21 9	N	19			93
06		3690 X	1277	-0-	-2413	-0-	1251 2	26 9	N	24			117
07		2542 X	2534	-0-	-8	-0-	2510 2	24 9	N	22			139
08		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3558 2	32 9	N	29			168
09		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3512 2	23 9	N	21			189
10		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4020 2	21 9	N	19			208
*11		3450 X	3160	-0-	-290	-0-	3132 2	28 9	N	25			233
12		3627 X	3510	-0-	-117	-0-	3488 2	22 9	N	20			253

TOTAL GAS PROD: 33,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
VAQUERO OPERATING				882776							
FOSTER FARMS, INC		WELL #:		1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.13370 - 13400
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-					

FUQUA (AUSTIN CHALK)				33328 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRIMES			
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.				220889							
FUQUA, L. R. ET VLR		WELL #:		1	RRCID ->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12730 - 12765
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-					

LEEEXUS OIL LLC				495350				CNTY: GRIMES			
FRAZIER UNIT											
		WELL #:		1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240	PERF.13032 - 15230
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	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		9 1	1156 2	N	-0-	97
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-		6 1	900 2	N	-0-	97
03	992 N	756	-0-	-236	-0-		3 1	753 2	N	-0-	97
04	1020 N	746	-0-	-274	-0-		5 1	741 2	N	-0-	97
05	992 N	598	-0-	-394	-0-		4 1	594 2	N	-0-	97
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-		8 1	928 2	N	-0-	97
07	775 N	754	-0-	-21	-0-		7 1	747 2	N	-0-	97
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-		6 1	608 2	N	-0-	97
09	930 N	669	-0-	-261	-0-		14 1	655 2	N	-0-	97
10	744 N	575	-0-	-169	-0-		13 1	562 2	N	-0-	97
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-		15 1	800 2	N	-0-	97
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT	97
TOTAL GAS PROD:		8,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GALVESTON 220-L (5790)			33839 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GALVESTON				
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC			250967											
GALVESTON 215			WELL #:	1	RRCID ->	208232	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	8170 -	8210	
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	5584	5584	-0-	-0-	-0-	2128	1	462	2	N	2722	2747	1	54
						2994	9							
02	3808	3745	-0-	-63	-0-	1278	1	224	2	N	2039	2041	1	52
						2243	9							
03	5224	5224	-0-	-0-	-0-	2173	1	7	2	N	2767	2755	1	64
						3044	9							
04	5687	5687	-0-	-0-	-0-	1753	1	929	2	N	2732	2770	1	26
						3005	9							
05	6014	6014	-0-	-0-	-0-	1804	1	1076	2	N	2849	2717	1	158
						3134	9							
06	4574	4574	-0-	-0-	-0-	2607	1	1967	9	N	1788	1847	1	99
07	5830	5830	-0-	-0-	-0-	2613	1	719	2	N	2271	2333	1	37
						2498	9							
08	4932	4932	-0-	-0-	-0-	1772	1	987	2	N	1975	1943	1	69
						2173	9							
09	4432	4432	-0-	-0-	-0-	1286	1	1538	2	N	1462	1473	1	58
						1608	9							
10	4878	4878	-0-	-0-	-0-	1551	1	1033	2	N	2085	2105	1	38
						2294	9							
11	2850	752	-0-	-2098	-0-	265	1	52	2	N	395	411	1	22
						435	9							
12	2945	172	-0-	-2773	-0-	10	1	21	2	N	128	141	1	9
						141	9							
TOTAL GAS PROD:		51,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,213								

S.T. 214-L S/2 NW/4			WELL #:		3		RRCID ->		283659		COMPL. DATE 04/27/2017			TOTAL DEPTH 6090		PERF. 6169 - 6188	
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	7750	6065	-0-	-1685	57992	1769	1	384	2	N	3556	3597	1	71			
						3912	9										
02	7000	4884	-0-	-2116	55876	1694	1	297	2	N	2630	2634	1	67			
						2893	9										
03	7750	4806	-0-	-2944	52932	1202	1	4	2	N	3273	3264	1	76			
						3600	9										
04	7500	5642	-0-	-1858	51074	1470	1	778	2	N	3085	3131	1	30			
						3394	9										
05	7750	6290	-0-	-1460	49614	1716	1	1023	2	N	3228	3079	1	179			
						3551	9										
06	7500	2107	-0-	-5393	44221	148	1	1959	9	N	1781	1860	1	100			
07	7750	4919	-0-	-2831	41390	1122	1	309	2	N	3171	3219	1	52			
						3488	9										
08	7750	2227	-0-	-5523	35867	603	1	336	2	N	1171	1181	1	42			
						1288	9										
09	7500	1209	-0-	-6291	29576	98	1	117	2	N	904	910	1	36			
						994	9										
10	7750	5597	-0-	-2153	27423	1073	1	715	2	N	3463	3436	1	63			
						3809	9										
11	7500	917	-0-	-6583	20840	241	1	46	2	N	573	603	1	33			
						630	9										
*12	7750	83	-0-	-7667	13173	7	1	14	2	N	56	84	1	5			
						62	9										
TOTAL GAS PROD:		44,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,891											

GALVESTON 307-L (7000 SAND) 33840 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
BLACK POOL ENERGY, LP 072712												
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255491 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468												
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	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	137
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54) 33840 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
BLACK POOL ENERGY, LP 072712												
S.T. 307-L N/2 NW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884												
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	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2029
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2029
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2029
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2029
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2029
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2029
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2029
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2029
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2029
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2029
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2029
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2029
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54) 33840 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
BLACK POOL ENERGY, LP 072712												
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 255492 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932												
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	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	343
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	343
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	343
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	343
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	343
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	343
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	343
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	343
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	343
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	343
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	343
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	343
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GARDEN VILLAS (YEGUA)		34003 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 1		RRCID -> 265023		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 15968		PERF. 15368 - 16744	
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	2790 #	1585	-0-	-1205	-0-	270 1	1220 2	N	86			245	
02	2296 #	1596	-0-	-700	-0-	95 9	1216 8	N	231	183 1	1 8	292	
03	2178 R	2178	-0-	-0-	-0-	126 1	1880 2	N	-0-			292	
04	1590 #	392	-0-	-1198	-0-	254 9	318 2	N	13			305	
05	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-	298 1		N	-0-			305	
06	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-	60 1		N	-0-			305	
07	1767 #	1074	-0-	-693	-0-	14 9	933 2	N	1	1 8		305	
08	2170 #	530	-0-	-1640	-0-	1 9	434 2	N	-0-			305	
09	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	96 1	1037 2	N	33			338	
*10	2212 R	2212	-0-	-0-	-0-	120 1	1704 2	N	208	341 1	1 2	204	
*11	2330 R	2330	-0-	-0-	-0-	36 9	1827 2	N	187	176 1	1 2	214	
12	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-	279 1		N	NO RPT			214	
						229 9							
						297 1							
						206 9							
TOTAL GAS PROD:		13,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		759							

GARWOOD (MIOCENE 1300)		34090 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
KALLINA, CARLTON J.		450347		WELL #: 1 C		RRCID -> 061791		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1299 - 1308	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARWOOD (MIOCENE 2100)		34090 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
KALLINA, CARLTON J.		450347		WELL #: 1 T		RRCID -> 061516		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2098 - 2104	
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 1		N	-0-			-0-	
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-			-0-	
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 1		N	-0-			-0-	
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 1		N	-0-			-0-	
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 1		N	-0-			-0-	
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 1		N	-0-			-0-	
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 1		N	-0-			-0-	
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1		N	-0-			-0-	
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 1		N	-0-			-0-	
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 1		N	-0-			-0-	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 1		N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GARWOOD (WILCOX 8500)		34090 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
RAU, CHARLES		WELL #: 5		RRCID -> 087146		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636			
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		820 N	820	-0-	-0-	63 1	757 2	N	-0-		9
02		644 N	582	-0-	-62	33 1	549 2	N	-0-		9
03		1257 N	1257	-0-	-0-	99 1	1158 2	N	-0-		9
04		780 N	257	-0-	-523	20 1	237 2	N	-0-		9
05		651 N	-0-	-0-	-651			N	-0-		9
06		1230 N	-0-	-0-	-1230			N	-0-		9
07		279 N	171	-0-	-108	17 1	154 2	N	-0-		9
08		469 N	469	-0-	-0-	57 1	412 2	N	-0-		9
09		876 N	876	-0-	-0-	94 1	782 2	N	-0-		9
10		892 N	892	-0-	-0-	86 1	806 2	N	-0-		9
11		1311 N	1311	-0-	-0-	116 1	1195 2	N	-0-		9
*12		1476 N	1476	-0-	-0-	125 1	1351 2	N	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		8,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARWOOD (WILCOX 8600)		34090 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
FINLEY RESOURCES, INC.		268602									
COCHRAN, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 187127		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600			
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
*12		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)		34092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
B D PRODUCTION CO., INC.		040190									
DOWELL, M. E.		WELL #: 5		RRCID -> 200370		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102			
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-					

GARWOOD, S.E. (F-3400)		34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
GARRISON LTD.		295861										
STAFF		WELL #:	1	RRCID ->	248269	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 3342 - 3343		
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	T. A.	-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	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-						

GARWOOD, S.E. (Y-2)		34096 390		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
GOLD, CLARINE		WELL #:	1	RRCID ->	285887	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5964 - 5973		
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-	22325			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255										
GARRETT, W. D. GU		WELL #:	2	RRCID ->	229903	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	17093	PERF.15316 - 15334		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-						

OIL AND GAS DIVISION

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)		34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.		722819												
KALLINA		WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230 PERF. 12135 - 12185						
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	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-						

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)		34097 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
BRITNIC OIL & GAS, INC.		093621												
PINTAIL		WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738						
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT			22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT			22
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT			22
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT			22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT			22
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT			22
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT			22
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT			22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT			22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT			22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT			22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
COYLE CONCORD		WELL #: 1		RRCID -> 284392		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9468 - 9478						
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	12245	#	3419	-0-	-8826	-0-	3384	2	35 9	N	32			104
02	11060	#	5777	-0-	-5283	-0-	5716	2	61 9	N	55			159
03	11904	#	8251	-0-	-3653	-0-	8126	2	125 9	N	114			273
04	9480	#	4633	-0-	-4847	-0-	4633	2		N	-0-	179 1		94
05	6386	#	8	-0-	-6378	-0-	8	2		N	-0-			94
06	7980	#	-0-	-0-	-7980	-0-				N	-0-			94
07	8246	#	-0-	-0-	-8246	-0-				N	-0-			94
08	8246	#	5	-0-	-8241	-0-	5	2		N	-0-			94
09	4650	#	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-	94 1		-0-
10	8	#	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
11	5	#	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
12	5	#	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,093				TOTAL CONDENSATE PROD:		201						

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) //CONT.// 34097 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175621 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100

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-

GIBBS BROS. (BUDA) 34671 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
 APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
 GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 278375 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12254 - 12486

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2022

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

ZAZA ENERGY, LLC 950545
 STINGRAY WELL #: A 1RE RRCID -> 273567 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

GDDINGS (AUSTIN CHALK-3) 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699																	
MACHANN WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291307 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8076 - 11790																	
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

05	14B2	EXT	4014	-0-	4014	4014	3912	2	102	9	N	93					93
06		0	3240	-0-	3240	7254	3240	2			N	-0-					93
07		0	3328	-0-	3328	10582	3328	2			N	-0-					93
08	13756	R	3174	-0-	-10582	-0-	3174	2			N	-0-					93
09	4050	#	3415	-0-	-635	-0-	3415	2			N	-0-					93
10	2944	R	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					93
11	4050	#	2754	-0-	-1296	-0-	2754	2			N	-0-	54	1			39
12	4185	#	3246	-0-	-939	-0-	3245	2	1	9	N	1	1	8			39
TOTAL GAS PROD:			26,115		TOTAL CONDENSATE PROD:			94									

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544																	
MCCULLOUGH, A.W. WELL #: 1RE RRCID -> 291544 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10595 - 15014																	
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		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-									

HENSEL - O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291716 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 14805 PERF.11147 - 14805																	
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	14B2	EXT	13	-0-	13	88	13	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	9	-0-	9	97	9	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	6	-0-	6	103	6	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	10	-0-	10	113	10	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	14	-0-	14	127	14	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	10	-0-	10	137	10	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	17	-0-	17	154	17	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	17	-0-	17	171	17	2			N	-0-					-0-
11		0	10	-0-	10	181	10	2			N	-0-					-0-
*12		0	5	-0-	5	186	5	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			111		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CHARLOTTE "H" WELL #: 1RE RRCID -> 291717 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 12491 PERF. 8585 - 12491																	
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		0	29	-0-	29	187	29	2			N	-0-					-0-
02		0	44	-0-	44	231	44	2			N	-0-					-0-
03		0	47	-0-	47	278	47	2			N	-0-					-0-
04		0	22	-0-	22	300	22	2			N	-0-					-0-
05		0	62	-0-	62	362	62	2			N	-0-					-0-
06		0	26	-0-	26	388	26	2			N	-0-					-0-
07		0	2	-0-	2	390	2	2			N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	390					N	-0-					-0-
09		0	17	-0-	17	407	17	2			N	-0-					-0-
10		0	18	-0-	18	425	18	2			N	-0-					-0-
11		0	69	-0-	69	494	69	2			N	-0-					-0-
12		0	50	-0-	50	544	50	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			386		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A)		34733 501		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BURLESON								
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471														
MR. BOB		WELL #: 1		RRCID -> 107537		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH 11293 PERF.11038 - 11223								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GIDDINGS (BUDA)		34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS								
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC		014471														
HOWARD		WELL #: 1H		RRCID -> 262163		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140								
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					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-								

HOWARD		34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS								
HOWARD		WELL #: 2H		RRCID -> 262672		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217								
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					89
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS					
APACHE CORPORATION				027200								
PATTERSON-CLARK UNIT		WELL #:		1DL	RRCID -> 186375	COMPL. DATE 02/13/2002	TOTAL DEPTH 14207	PERF.10776	- 15242			
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 #	9	-0-	-84	-0-	9 2		N	-0-			52
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			52
03	93 #	5	-0-	-88	-0-	5 2		N	-0-			52
04	90 #	72	-0-	-18	-0-	72 2		N	-0-			52
05	9 #	5	-0-	-4	-0-	5 2		N	-0-			52
06	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			52
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			52
08	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			52
09	90 #	1	-0-	-89	-0-	1 2		N	-0-			52
10	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			52
11	90 #	57	-0-	-33	-0-	57 2		N	-0-			52
12	93 #	23	-0-	-70	-0-	23 2		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DALBOSCO		WELL #: E 1		RRCID -> 247094	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 15325	PERF.11800	- 15325				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WELLS E		WELL #:		1H	RRCID -> 253389	COMPL. DATE 06/13/2009	TOTAL DEPTH 12559	PERF.12318	- 17000			
01	8501 R	8501	-0-	-0-	-0-	8348 2	153 9	N	139			163
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-	132 1		31
03	124 #	15	-0-	-109	-0-	15 2		N	-0-			31
04	210 #	12	-0-	-198	-0-	12 2		N	-0-			31
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			31
06	210 #	27	-0-	-183	-0-	27 2		N	-0-			31
07	15 #	-0-	-0-	-15	-0-			N	1			32
08	15 #	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			32
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			32
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			32
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-			32
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		8,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		140						

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS								
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
LEONE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291028	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	10519 - 15625			
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	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	DELQ PR	86	-0-	86	86	6	1	80	2	N	-0-				-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-				-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		86				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #:		7	RRCID ->	219043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12127	PERF.	9085 - 11800	
01	676 R	676	-0-	-0-	-0-	384	2	292	9	N	265	180	1	240	
02	532 #	154	-0-	-378	-0-	84	2	70	9	N	64	179	1	125	
03	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	996	2	421	9	N	383	365	1	143	
04	853 R	853	-0-	-0-	-0-	512	2	341	9	N	310	360	1	93	
05	801 R	801	-0-	-0-	-0-	475	2	326	9	N	296	180	1	209	
06	570 #	477	-0-	-93	-0-	284	2	193	9	N	175	348	1	36	
07	648 R	648	-0-	-0-	-0-	382	2	266	9	N	242	189	1	89	
08	918 R	918	-0-	-0-	-0-	514	2	404	9	N	367	356	1	100	
09	570 #	383	-0-	-187	-0-	237	2	146	9	N	133	188	1	45	
10	676 R	676	-0-	-0-	-0-	389	2	287	9	N	261	168	1	138	
11	570 #	157	-0-	-413	-0-	99	2	58	9	N	53			191	
*12	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	602	2	440	9	N	400	546	1	45	
TOTAL GAS PROD:		8,202				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,949							

DOUG		WELL #:		1H	RRCID ->	283152	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	10354	PERF.	10485 - 15249	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
05	0 #	-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-					

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS								
HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC				367676											
CHARLI				WELL #:	1H	RRCID -> 284265	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 9072	PERF. 8933	- 11940					
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				114
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KOUATLI, AIMAN M.				476360			TOTAL DEPTH 11434				PERF. 9900	- 10953			
WALTMAN				WELL #:	1	RRCID -> 232226	COMPL. DATE	N/A							
01	14B DENY	2	-0-	2	5269	1 4	1 9	N	1						144
02	14B DENY	8	-0-	8	5277	8 2		N	-0-						144
03	14B DENY	3	-0-	3	5280	1 4	2 9	N	2						146
04	14B DENY	2	-0-	2	5282	1 4	1 9	N	1						147
05	14B DENY	1	-0-	1	5283	1 4		N	-0-						147
06	14B DENY	2	-0-	2	5285	1 4	1 9	N	1						148
07	14B DENY	3	-0-	3	5288	1 4	2 9	N	2						150
08	14B DENY	1	-0-	1	5289	1 4		N	-0-						150
09	14B DENY	1	-0-	1	5290			N	-0-						150
10	14B DENY	2	-0-	2	5292	1 9		N	1						151
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5292			N	NO RPT						151
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	5292			N	NO RPT						151
TOTAL GAS PROD:		25				TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544			TOTAL DEPTH 14584				PERF.10514	- 17024			
CANNON-CHANCE UNIT				WELL #:	1RE	RRCID -> 187097	COMPL. DATE 01/08/2002								
01	1488 #	1370	-0-	-118	-0-	1334 2	36 9	N	33						126
02	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1250 2	44 9	N	40						166
03	1788 R	1788	-0-	-0-	-0-	1700 2	88 9	N	80	188	1				58
04	1383 R	1383	-0-	-0-	-0-	1379 2	4 9	N	4						62
05	1936 R	1936	-0-	-0-	-0-	1880 2	56 9	N	51						113
06	1883 R	1883	-0-	-0-	-0-	1827 2	56 9	N	51						164
07	1909 R	1909	-0-	-0-	-0-	1857 2	52 9	N	47	183	1				28
08	1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1910 2	57 9	N	52						80
09	2091 R	2091	-0-	-0-	-0-	2005 2	86 9	N	78	5	8				153
10	1815 R	1815	-0-	-0-	-0-	1767 2	48 9	N	44	181	1	5	8		11
11	2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	2062 2	32 9	N	29	2	8				38
*12	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2	34 9	N	31	5	8				64
TOTAL GAS PROD:		21,392				TOTAL CONDENSATE PROD:		540							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B				CNTY: BRAZOS			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544									
HULLABALOO		WELL #:		1RE	RRCID -> 190267	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	9667	- 12735	
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		1674 #	1584	-0-	-90	-0-	1527 2	57 9	N	52			134
02		1484 #	1191	-0-	-293	-0-	1135 2	56 9	N	51			185
03		1643 #	301	-0-	-1342	-0-	210 2	91 9	N	83	181 1		87
04		1546 R	1546	-0-	-0-	-0-	1503 2	43 9	N	39			126
05		1697 R	1697	-0-	-0-	-0-	1607 2	90 9	N	82			208
06		1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	1526 2	69 9	N	63	182 1		89
07		1658 R	1658	-0-	-0-	-0-	1594 2	64 9	N	58			147
08		1725 R	1725	-0-	-0-	-0-	1656 2	69 9	N	63			210
09		1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	1587 2	76 9	N	69	187 1		92
10		1705 #	1635	-0-	-70	-0-	1567 2	68 9	N	62			154
11		1680 #	1311	-0-	-369	-0-	1299 2	12 9	N	11			165
*12		1758 R	1758	-0-	-0-	-0-	1642 2	116 9	N	105	185 1		85
TOTAL GAS PROD:			17,664							738			
													TOTAL CONDENSATE PROD:

DODD		WELL #:		1H	RRCID -> 262773	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10636	- 14276	
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		1922 #	1744	-0-	-178	-0-	1744 2		N	-0-			129
02		1736 #	1608	-0-	-128	-0-	1608 2		N	-0-			129
03		2449 #	1677	-0-	-772	-0-	1677 2		N	-0-			129
04		2370 #	542	-0-	-1828	-0-	542 2		N	-0-			129
05		2449 #	343	-0-	-2106	-0-	343 2		N	-0-			129
06		1710 #	1497	-0-	-213	-0-	1497 2		N	-0-			129
07		1767 #	1276	-0-	-491	-0-	1276 2		N	-0-			129
08		1674 #	1328	-0-	-346	-0-	1328 2		N	-0-	1 5		128
09		1822 R	1822	-0-	-0-	-0-	1821 2	1 9	N	1	1 5		128
10		1550 #	400	-0-	-1150	-0-	400 2		N	-0-			128
11		1580 R	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-			128
12		1891 #	1648	-0-	-243	-0-	1648 2		N	-0-			128
TOTAL GAS PROD:			15,465							1			
													TOTAL CONDENSATE PROD:

VERDUN OIL & GAS LLC		884566			RRCID -> 242994	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10417	PERF.	10350	- 10413	
BALKE, I.		WELL #:		1									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		62 #	8	-0-	-54	-0-	8 3		N	-0-			22
02		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			22
03		62 #	5	-0-	-57	-0-	5 3		N	-0-			22
04		60 #	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-			22
05		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			22
06		60 #	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-			22
07		62 #	33	-0-	-29	-0-	33 3		N	-0-			22
08		62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-			22
09		60 #	37	-0-	-23	-0-	37 3		N	-0-			22
10		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			22
*11		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			22
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:			645							-0-			
													TOTAL CONDENSATE PROD:

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION RODGERS				34733 610 027200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON			
				WELL #:	1H	RRCID -> 280611	COMPL. DATE 08/14/2015	TOTAL	DEPTH 11370	PERF.11198	- 18743		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3720 X	3349	-0-	-371	-0-	960 1	1984 2	Y	367	385 1		131	
						1 4	404 9						
02	3556 X	2750	-0-	-806	-0-	488 1	1928 2	Y	304	311 1		124	
						334 9							
03	3937 X	3406	-0-	-531	-0-	881 1	2115 2	Y	373	399 1		98	
						410 9							
04	3810 X	3215	-0-	-595	-0-	825 1	2058 2	Y	290	270 1		118	
						13 4	319 9						
05	3472 X	3261	-0-	-211	-0-	832 1	2102 2	Y	297	291 1		124	
						327 9							
06	3300 X	3261	-0-	-39	-0-	919 1	2040 2	Y	265	288 1		101	
						10 4	292 9						
07	3410 X	2929	-0-	-481	-0-	811 1	1985 2	Y	112	160 1		53	
						10 4	123 9						
08	3410 X	2293	-0-	-1117	-0-	658 1	1395 2	Y	218	182 1		89	
						240 9							
09	3270 X	2201	-0-	-1069	-0-	608 1	1380 2	Y	194	202 1		81	
						213 9							
10	3379 X	2986	-0-	-393	-0-	655 1	2017 2	Y	257	251 1		87	
						31 4	283 9						
11	3270 X	2542	-0-	-728	-0-	618 1	1662 2	Y	230	235 1		82	
						9 4	253 9						
12	2914 X	2450	-0-	-464	-0-	637 1	1632 2	Y	164	166 1		80	
						1 4	180 9						
TOTAL GAS PROD:		34,643		TOTAL CONDENSATE PROD:				3,071					

MCCULLOUGH-WINEMAN EF				WELL #:	3H	RRCID -> 280858	COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL	DEPTH 11176	PERF.11608	- 19198		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	65 1	2732 2	Y	552	561 1		221	
						607 9							
02	3024 X	2997	-0-	-27	-0-	55 1	2479 2	Y	421	478 1		164	
						463 9							
03	3689 X	2894	-0-	-795	-0-	58 1	2367 2	Y	426	522 1		68	
						469 9							
04	3570 X	3036	-0-	-534	-0-	59 1	2423 2	Y	504	430 1		142	
						554 9							
05	3689 X	2904	-0-	-785	-0-	63 1	2350 2	Y	446	482 1		106	
						491 9							
06	3300 X	2545	-0-	-755	-0-	58 1	2063 2	Y	385	435 1		56	
						424 9							
07	3317 X	1437	-0-	-1880	-0-	28 1	941 2	Y	425	372 1		109	
						468 9							
08	3131 X	1905	-0-	-1226	-0-	36 1	1332 2	Y	488	550 1		47	
						537 9							
09	3030 X	1631	-0-	-1399	-0-	32 1	1103 2	Y	451	396 1		102	
						496 9							
10	2914 X	1006	-0-	-1908	-0-	5 1	768 2	Y	212	257 1		57	
						233 9							
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			Y	-0-	57 1		-0-	
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,759		TOTAL CONDENSATE PROD:				4,310					

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION MILES UNIT		//CONT.// 34733 610 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON					
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	3472 X	3024	-0-	-448	-0-	836	1	1722	2	Y	423	414	1		150
02	3136 X	2572	-0-	-564	-0-	466	1	1769	2	Y	306	331	1		125
03	3472 X	3018	-0-	-454	-0-	774	1	1857	2	Y	352	384	1		93
04	3150 X	2513	-0-	-637	-0-	665	1	1650	2	Y	180	199	1		74
05	3038 X	2943	-0-	-95	-0-	718	1	1812	2	Y	375	294	1		155
06	2940 X	2421	-0-	-519	-0-	694	1	1511	2	Y	196	275	1		76
07	3007 X	2828	-0-	-179	-0-	731	1	1918	2	Y	135	149	1		62
08	3007 X	2410	-0-	-597	-0-	701	1	1485	2	Y	204	182	1		84
09	2850 X	2814	-0-	-36	-0-	669	1	1807	2	Y	307	264	1		127
10	2945 X	2605	-0-	-340	-0-	766	1	1527	2	Y	282	313	1		96
11	2730 X	2390	-0-	-340	-0-	707	1	1387	2	Y	269	269	1		96
12	2914 X	2427	-0-	-487	-0-	739	1	1324	2	Y	331	268	1		159
TOTAL GAS PROD:		31,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,360									

RODGERS		WELL #:		3H		RRCID -> 281323		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 11394		PERF.11581 - 19173			
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	3968 X	3490	-0-	-478	-0-	1011	1	2129	2	Y	317	336	1		113
02	3584 X	2770	-0-	-814	-0-	518	1	2044	2	Y	189	225	1		77
03	3627 X	3197	-0-	-430	-0-	892	1	2141	2	Y	149	187	1		39
04	3450 X	3393	-0-	-57	-0-	848	1	2112	2	Y	385	270	1		154
05	3565 X	3361	-0-	-204	-0-	810	1	2045	2	Y	460	423	1		191
06	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	919	1	2005	2	Y	440	464	1		167
07	3503 X	3337	-0-	-166	-0-	868	1	2236	2	Y	185	265	1		87
08	3503 X	2543	-0-	-960	-0-	676	1	1453	2	Y	369	305	1		151
09	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	821	1	5528	2	Y	200	266	1		85
10	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	715	1	2711	2	Y	295	280	1		100
11	3420 X	3196	-0-	-224	-0-	666	1	2197	2	Y	281	281	1		100
12	4681 X	2938	-0-	-1743	-0-	664	1	1973	2	Y	267	238	1		129
TOTAL GAS PROD:		42,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,537									

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION GOEN FAMILY		//CONT.// 34733 610 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON						
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		4030 X	2979	-0-	-1051	-0-	914 1	1772 2	Y	265	275 1					90
02		3556 X	2280	-0-	-1276	-0-	440 1	1614 2	Y	205	216 1					79
03		3255 X	2932	-0-	-323	-0-	702 1	1858 2	Y	338	334 1					83
04		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	737 1	2002 2	Y	353	300 1					136
05		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	724 1	1991 2	Y	411	384 1					163
06		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	724 1	2022 2	Y	446	450 1					159
07		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	698 1	2074 2	Y	862	659 1					362
08		3503 X	3122	-0-	-381	-0-	754 1	1814 2	Y	426	623 1					165
09		3390 X	3092	-0-	-298	-0-	628 1	2043 2	Y	382	395 1					152
10		3782 X	3401	-0-	-381	-0-	676 1	2277 2	Y	366	401 1					117
11		3660 X	3121	-0-	-539	-0-	581 1	2136 2	Y	342	345 1					114
12		3782 X	3354	-0-	-428	-0-	654 1	2224 2	Y	420	341 1					193
TOTAL GAS PROD:			38,246			TOTAL CONDENSATE PROD:				4,816						

MILES UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 281724		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 11482			PERF.11388 - 18854		
01	4216 X	2959	-0-	-1257	-0-	788 1	1660 2	Y	464	474 1					165
02	3472 X	2169	-0-	-1303	-0-	397 1	1545 2	Y	206	286 1					85
03	3689 X	2804	-0-	-885	-0-	680 1	1633 2	Y	446	415 1					116
04	3300 X	2447	-0-	-853	-0-	594 1	1474 2	Y	344	320 1					140
05	3224 X	3079	-0-	-145	-0-	741 1	1870 2	Y	425	388 1					177
06	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	750 1	1755 2	Y	473	471 1					179
07	2790 X	2765	-0-	-25	-0-	760 1	1807 2	Y	179	274 1					84
08	3069 X	2820	-0-	-249	-0-	864 1	1832 2	Y	113	149 1					48
09	3060 X	1869	-0-	-1191	-0-	769 1	777 2	Y	294	221 1					121
10	3162 X	2059	-0-	-1103	-0-	802 1	987 2	Y	244	282 1					83
11	3060 X	2141	-0-	-919	-0-	701 1	961 2	Y	435	365 1					153
12	2821 X	2073	-0-	-748	-0-	702 1	987 2	Y	349	333 1					169
TOTAL GAS PROD:			30,242			TOTAL CONDENSATE PROD:				3,972					

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION GOEN FAMILY		//CONT.// 34733 610 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
		WELL #:	3H	RRCID ->	281739	COMPL. DATE	09/22/2015	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11445 - 19849		
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	3720 X	2929	-0-	-791	-0-	905 1	1751 2	Y	247	254 1		84
						1 4	272 9					
02	3332 X	2309	-0-	-1023	-0-	434 1	1649 2	Y	205	210 1		79
						226 9						
03	3162 X	2720	-0-	-442	-0-	690 1	1777 2	Y	230	253 1		56
						253 9						
04	3060 X	3002	-0-	-58	-0-	697 1	1832 2	Y	295	238 1		113
						148 4	325 9					
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	707 1	1928 2	Y	290	288 1		115
						244 4	319 9					
06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	693 1	1816 2	Y	263	284 1		94
						79 4	289 9					
07	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	752 1	2020 2	Y	536	405 1		225
						38 4	590 9					
08	3193 X	2928	-0-	-265	-0-	729 1	1743 2	Y	344	436 1		133
						78 4	378 9					
09	3090 X	2849	-0-	-241	-0-	622 1	1896 2	Y	301	314 1		120
						331 9						
10	3410 X	3123	-0-	-287	-0-	685 1	2082 2	Y	295	320 1		95
						31 4	325 9					
11	3300 X	2951	-0-	-349	-0-	557 1	2042 2	Y	295	292 1		98
						27 4	325 9					
12	3410 X	3249	-0-	-161	-0-	634 1	2102 2	Y	455	344 1		209
						12 4	501 9					
TOTAL GAS PROD:		35,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,756						

EWERT		WELL #:		1H	RRCID ->	282093	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11422 - 19477	
01	4371 X	3585	-0-	-786	-0-	1117 1	2217 2	Y	227	226 1		77
						1 4	250 9					
02	3948 X	3137	-0-	-811	-0-	612 1	2308 2	Y	197	198 1		76
						217 9						
03	4371 X	3461	-0-	-910	-0-	859 1	2242 2	Y	327	323 1		80
						360 9						
04	3900 X	3236	-0-	-664	-0-	761 1	2003 2	Y	276	250 1		106
						168 4	304 9					
05	3751 X	3672	-0-	-79	-0-	828 1	2239 2	Y	318	298 1		126
						255 4	350 9					
06	3480 X	3411	-0-	-69	-0-	818 1	2122 2	Y	348	350 1		124
						88 4	383 9					
07	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	797 1	2089 2	Y	610	478 1		256
						32 4	671 9					
08	3658 X	3269	-0-	-389	-0-	897 1	2067 2	Y	218	390 1		84
						65 4	240 9					
09	3540 X	2707	-0-	-833	-0-	798 1	1724 2	Y	168	185 1		67
						185 9						
10	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	883 1	3315 2	Y	249	236 1		80
						81 4	274 9					
*11	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	719 1	3089 2	Y	218	225 1		73
						50 4	240 9					
*12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	759 1	2698 2	Y	248	207 1		114
						19 4	273 9					
TOTAL GAS PROD:		42,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,404						

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
EWERT		WELL #: 3H		RRCID -> 282341		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	2894	-0-	-1384	-0-	905	1	1907	2	Y	74	129	1			25
							1		4							
							81		9							
02	3864 X	1933	-0-	-1931	-0-	375	1	1482	2	Y	69	67	1			27
							76		9							
03	3844 X	2547	-0-	-1297	-0-	678	1	1627	2	Y	220	193	1			54
							242		9							
04	3240 X	2250	-0-	-990	-0-	557	1	1384	2	Y	281	227	1			108
							309		9							
05	3131 X	2804	-0-	-327	-0-	689	1	1740	2	Y	341	314	1			135
							375		9							
06	2790 X	2734	-0-	-56	-0-	728	1	1733	2	Y	214	273	1			76
							38		4							
							235		9							
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	703	1	1963	2	Y	381	297	1			160
							48		4							
							419		9							
08	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	788	1	1772	2	Y	202	284	1			78
							40		4							
							222		9							
09	2730 X	1952	-0-	-778	-0-	748	1	999	2	Y	186	190	1			74
							205		9							
10	3131 X	2417	-0-	-714	-0-	687	1	1336	2	Y	356	316	1			114
							2		4							
							392		9							
11	3030 X	2275	-0-	-755	-0-	662	1	1398	2	Y	195	244	1			65
							215		9							
12	3131 X	2531	-0-	-600	-0-	693	1	1583	2	Y	232	190	1			107
							255		9							
TOTAL GAS PROD:		30,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,751										

GOEN FAMILY		WELL #: 1H		RRCID -> 282346		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION RAE		//CONT.// 34733 610 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON						
		WELL #:		4H	RRCID -> 282523	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL	DEPTH 11180	PERF.11097 - 16591							
M O	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	2542 N	553	-0-	-1989	-0-	189	1	359	2	N	4	95	1			12
02	2156 N	-0-	-0-	-2156	-0-	1	4	4	9	N	1	11	1			2
03	2139 N	234	-0-	-1905	-0-	29	1	119	2	N	78	17	1			63
04	3000 N	3610	-0-	610	610	86	9	762	1	N	424	127	1			360
05	3100 N	2727	-0-	-373	237	291	4	466	9	N	241	450	1			151
06	2382 N	2145	-0-	-237	-0-	655	1	1710	2	N	209	194	1			166
07	2914 X	2216	-0-	-698	-0-	97	4	265	9	N	213	278	1			101
08	2914 X	2225	-0-	-689	-0-	525	1	1339	2	N	226	189	1			138
09	2820 X	2023	-0-	-797	-0-	51	4	230	9	N	202	192	1			148
10	2728 X	2193	-0-	-535	-0-	507	1	1437	2	N	217	274	1			91
11	2160 X	2075	-0-	-85	-0-	38	4	234	9	N	178	174	1			95
12	2232 X	2127	-0-	-105	-0-	613	1	1345	2	N	153	146	1			102
						18	4	249	9	N						
						549	1	1252	2	N						
						222	9									
						547	1	1400	2	N						
						7	4	239	9							
						493	1	1377	2	N						
						9	4	196	9							
						527	1	1430	2	N						
						2	4	168	9							
TOTAL GAS PROD:		22,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,146										

RAE		WELL #:		3H	RRCID -> 282586	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.11655 - 16966							
M O	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	3038 X	2733	-0-	-305	-0-	873	1	1589	2	N	245	100	1			253
02	2744 X	2444	-0-	-300	-0-	1	4	270	9	N	217	167	1			303
03	3038 X	2205	-0-	-833	-0-	470	1	1735	2	N	261	353	1			211
04	2790 X	2623	-0-	-167	-0-	239	9	510	1	N	252	249	1			214
05	2883 X	2797	-0-	-86	-0-	287	9	612	1	N	252	249	1			214
06	2640 X	2215	-0-	-425	-0-	128	4	277	9	N	222	297	1			139
07	2697 N	2373	-0-	-324	-0-	662	1	1753	2	N	222	297	1			139
08	2790 N	2520	-0-	-270	-0-	138	4	244	9	N	196	179	1			156
09	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	527	1	1405	2	N	196	179	1			156
10	3100 N	3275	-0-	175	175	67	4	216	9	N	224	273	1			107
*11	3000 N	3389	-0-	389	564	517	1	1556	2	N	224	273	1			107
*12	3100 N	3377	-0-	277	841	54	4	246	9	N	206	187	1			126
						661	1	1567	2	N	210	182	1			154
						65	4	227	9							
						553	1	2037	2	N	210	182	1			154
						8	4	231	9							
						587	1	2376	2	N	224	284	1			94
						66	4	246	9							
						563	1	2508	2	N	251	211	1			134
						42	4	276	9							
						560	1	2453	2	N	308	237	1			205
						25	4	339	9							
TOTAL GAS PROD:		32,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,816										

GDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
LEWIS 'A'		WELL #:		1H	RRCID -> 277236	COMPL. DATE 01/20/2015	TOTAL DEPTH 10720	PERF.11413	- 18929				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		7781 X	6279	-0-	-1502	-0-	6048 2	231 9	N	210	190 1	165	
02		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4846 2	112 9	N	102	188 1	79	
03		4805 X	3650	-0-	-1155	-0-	3592 2	58 9	N	53		132	
04		6090 X	3932	-0-	-2158	-0-	3819 2	113 9	N	103		235	
05		6293 X	3745	-0-	-2548	-0-	3651 2	94 9	N	85	177 1	143	
06		6090 X	4590	-0-	-1500	-0-	4467 2	123 9	N	112	187 1	68	
07		5487 X	4719	-0-	-768	-0-	4591 2	128 9	N	116	1 8	183	
08		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4331 2	101 9	N	92	186 1	89	
09		4590 X	3182	-0-	-1408	-0-	3101 2	81 9	N	74		163	
10		4743 X	4651	-0-	-92	-0-	4531 2	120 9	N	109	183 1	89	
11		4590 X	4297	-0-	-293	-0-	4185 2	112 9	N	102	159 1	32	
12		4712 X	4157	-0-	-555	-0-	4044 2	113 9	N	103		135	
TOTAL GAS PROD:		52,592				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,261			

MARGARITA E UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 277823	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 18280	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-					

BROLLIER		WELL #:		1H	RRCID -> 278580	COMPL. DATE 10/28/2013	TOTAL DEPTH 12309	PERF.13159	- 17516				
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2	N	-0-				141	
02	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2	N	-0-				141	
03	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2	N	-0-				141	
04	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2	N	-0-				141	
05	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2	N	-0-				141	
06	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2	N	-0-				141	
07	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2	N	-0-				141	
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-				141	
09	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2	N	-0-				141	
10	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1099 2	109 9	N	99	180 1		60	
11	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2547 2	9 9	N	8			68	
*12	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-			68	
TOTAL GAS PROD:		22,882				TOTAL CONDENSATE PROD:		107					

GIDDINGS (EAGLEFORD)													CNTY: BURLESON					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																		
KOVAR 'A'																		
WELL #: 1H RRCID -> 290535													COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 10219		PERF.10775 - 15480	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT						
01		19065 X	2263	-0-	-16802	-0-	1921	2	342	9	N	311	368	1	138			
02		17220 X	1815	-0-	-15405	-0-	1589	2	226	9	N	205	190	1	153			
03		19065 X	3926	-0-	-15139	-0-	3254	2	672	9	N	611	511	1	253			
04		18450 X	1338	-0-	-17112	-0-	1038	2	300	9	N	273	366	1	160			
05		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1601	2	386	9	N	351	356	1	155			
06		3810 X	1472	-0-	-2338	-0-	1138	2	334	9	N	304	177	1	282			
07		3937 X	1691	-0-	-2246	-0-	1358	2	333	9	N	303	363	1	222			
08		3937 X	2024	-0-	-1913	-0-	1603	2	421	9	N	383	368	1	237			
09		1920 X	1352	-0-	-568	-0-	1035	2	317	9	N	288	366	1	159			
10		1984 X	1653	-0-	-331	-0-	1337	2	316	9	N	287	185	1	261			
11		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	1915	2	388	9	N	353	379	1	235			
12		2015 X	975	-0-	-1040	-0-	672	2	303	9	N	275	273	1	237			
TOTAL GAS PROD:			22,799			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,944									

BELL C													WELL #: 1H RRCID -> 291056		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 9042		PERF. 9760 - 17335	
01		14B2 EXT	8818	-0-	8818	312312	918	1	5639	2	N	2055	2107	1	5	8	182			
02		14B2 EXT	7322	-0-	7322	319634	2261	9	636	1	5026	2	N	1509	1281	1	410			
03		14B2 EXT	9293	-0-	9293	328927	1660	9	897	1	6170	2	N	2024	2197	1	237			
04		14B2 EXT	8117	-0-	8117	337044	2226	9	885	1	5222	2	N	1827	1830	1	1	8	233	
05		14B2 EXT	9462	-0-	9462	346506	2010	9	984	1	6441	2	N	1852	1834	1	251			
*06		355292 X	8786	-0-	-346506	-0-	2037	9	1010	1	5974	2	N	1638	1610	1	1	8	278	
*07		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	1802	9	899	1	4107	2	N	1465	1445	1	4	8	294	
*08		8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	1612	9	1071	1	5467	2	N	1700	1753	1	241			
*09		6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	1870	9	961	1	4083	2	N	1345	1292	1	294			
*10		7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	1480	9	959	1	4671	2	N	1607	1649	1	252			
*11		7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	1768	9	1087	1	4869	2	N	1369	1291	1	330			
*12		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	1506	9	1110	1	4456	2	N	1341	1283	1	388			
TOTAL GAS PROD:			95,249			TOTAL CONDENSATE PROD:			19,732											

BROLLIER													WELL #: 1AC RRCID -> 291447		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 12501		PERF.12776 - 18461	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
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-											

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544										
DODD				WELL #:	1H	RRCID ->	264827	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10616 - 14276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

VERDUN OIL & GAS LLC				884566			CAPACITY		CNTY: BURLESON				
BOULDEN, F.				WELL #:	1	RRCID ->	242983	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9940 - 10006
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-		200	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		200	
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		200	
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-		200	
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-		200	
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-		200	
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-		200	
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-		200	
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-		200	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-		200	
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		200	
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		200	
TOTAL GAS PROD:		765								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)				34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
APACHE CORPORATION				027200									
REVELLE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	277938	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	20017	PERF.	9830 - 9855
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 BR SWD WELL #: 1 RRCID -> 280237 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10360 - 10383

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 SUNNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286403 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 17315 PERF. 7508 - 7594

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-

CHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 290070 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10712 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-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
 VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF. 11158 - 11170

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

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

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534							
APPELT				WELL #: 5	RRCID -> 095202	COMPL. DATE 08/03/1981	TOTAL DEPTH 12021	PERF.11875	- 11935		
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		2511 N	2363	-0-	-148	-0-	2307 2	56 9	N	51	223
02		2268 N	1546	-0-	-722	-0-	1509 2	37 9	N	34	257
03		2449 N	2364	-0-	-85	-0-	2322 2	42 9	N	38	127
04		2280 N	2009	-0-	-271	-0-	1962 2	47 9	N	43	170
05		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1910 2	44 9	N	40	210
06		2280 N	2217	-0-	-63	-0-	2173 2	44 9	N	40	249
07		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2376 2	33 9	N	30	279
08		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2379 2	54 9	N	49	157
09		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2289 2	47 9	N	43	199
10		2418 N	2144	-0-	-274	-0-	2102 2	42 9	N	38	237
11		2340 N	2333	-0-	-7	-0-	2267 2	66 9	N	60	117
12		2418 N	2375	-0-	-43	-0-	2330 2	45 9	N	41	158
TOTAL GAS PROD:		26,483				TOTAL CONDENSATE PROD:				507	

APPELT UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 097967	COMPL. DATE 02/20/1982	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11757	- 11822		
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		2418 N	2314	-0-	-104	-0-	2266 2	48 9	N	44	184
02		2212 N	1518	-0-	-694	-0-	1489 2	29 9	N	26	210
03		2387 N	2371	-0-	-16	-0-	2316 2	55 9	N	50	82
04		2250 N	1856	-0-	-394	-0-	1834 2	22 9	N	20	102
05		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2161 2	44 9	N	40	142
06		2280 N	2154	-0-	-126	-0-	2113 2	41 9	N	37	179
07		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2228 2	40 9	N	36	215
08		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2222 2	36 9	N	33	247
09		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2165 2	28 9	N	25	98
10		2263 N	2089	-0-	-174	-0-	2054 2	35 9	N	32	130
11		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2169 2	39 9	N	35	165
*12		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2230 2	46 9	N	42	207
TOTAL GAS PROD:		25,710				TOTAL CONDENSATE PROD:				420	

TAYLOR ESTATE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 100219	COMPL. DATE 04/25/1982	TOTAL DEPTH 11170	PERF.11076	- 11126		
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		4185 X	4128	-0-	-57	-0-	4128 2		N	-0-	186
02		3780 X	2772	-0-	-1008	-0-	2770 2	2 9	N	2	188
03		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4518 2	50 9	N	45	47
04		4050 X	3632	-0-	-418	-0-	3618 2	14 9	N	13	60
05		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4392 2	14 9	N	13	73
06		4200 X	4028	-0-	-172	-0-	4015 2	13 9	N	12	85
07		4340 X	4146	-0-	-194	-0-	4133 2	13 9	N	12	97
08		4340 X	4128	-0-	-212	-0-	4117 2	11 9	N	10	107
09		4200 X	3997	-0-	-203	-0-	3988 2	9 9	N	8	115
10		4340 X	3924	-0-	-416	-0-	3915 2	9 9	N	8	123
11		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4038 2	13 9	N	12	135
12		4154 X	4118	-0-	-36	-0-	4105 2	13 9	N	12	147
TOTAL GAS PROD:		47,898				TOTAL CONDENSATE PROD:				147	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534									
HERNANDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200			
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	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1690	2	39 9	N	35	149
02	1428 N	1119	-0-	-309	-0-	1108	2	11 9	N	10	159
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1728	2	29 9	N	26	184
04	1680 N	1558	-0-	-122	-0-	1536	2	22 9	N	20	204
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1605	2	23 9	N	21	43
06	1710 N	1569	-0-	-141	-0-	1550	2	19 9	N	17	60
07	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1530	2	20 9	N	18	78
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1653	2	15 9	N	14	92
09	1590 N	1469	-0-	-121	-0-	1463	2	6 9	N	5	97
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1587	2	2 9	N	2	99
11	1620 N	1555	-0-	-65	-0-	1529	2	26 9	N	24	123
12	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1459	2	26 9	N	24	147
TOTAL GAS PROD:		18,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		216					

DANIEL, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932			
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	2046 N	2037	-0-	-9	-0-	1946	2	91 9	N	83	193
02	1876 N	1280	-0-	-596	-0-	1238	2	42 9	N	38	231
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2069	2	80 9	N	73	304
04	1980 N	1677	-0-	-303	-0-	1636	2	41 9	N	37	162
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2165	2	66 9	N	60	222
06	2070 N	1973	-0-	-97	-0-	1910	2	63 9	N	57	279
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2157	2	44 9	N	40	136
08	2232 N	2122	-0-	-110	-0-	2063	2	59 9	N	54	190
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2042	2	59 9	N	54	243
10	2201 N	1903	-0-	-298	-0-	1855	2	48 9	N	44	104
11	2040 N	1780	-0-	-260	-0-	1733	2	47 9	N	43	147
12	2170 N	62	-0-	-2108	-0-	54	2	8 9	N	7	154
TOTAL GAS PROD:		21,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		590					

RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068			
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	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1847	2	48 9	N	44	93
02	1680 N	1319	-0-	-361	-0-	1291	2	28 9	N	25	118
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1929	2	48 9	N	44	162
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1881	2	46 9	N	42	204
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1942	2	37 9	N	34	63
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1908	2	44 9	N	40	103
07	1984 N	1820	-0-	-164	-0-	1781	2	39 9	N	35	138
08	1984 N	1701	-0-	-283	-0-	1666	2	35 9	N	32	170
09	1950 N	1676	-0-	-274	-0-	1641	2	35 9	N	32	202
10	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	1783	2	39 9	N	35	237
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1735	2	66 9	N	60	121
*12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1775	2	44 9	N	40	161
TOTAL GAS PROD:		21,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		463					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE						
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534													
MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304						
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	1116 N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	-0-				47
02	1008 N	690	-0-	-318	-0-	687	2	3	9	N	3				50
03	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1101	2	13	9	N	12				62
04	960 N	834	-0-	-126	-0-	825	2	9	9	N	8				70
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1104	2	13	9	N	12				82
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1097	2	12	9	N	11				93
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	986	2	11	9	N	10				103
08	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1020	2	10	9	N	9				112
09	1110 N	911	-0-	-199	-0-	904	2	7	9	N	6				118
10	992 N	832	-0-	-160	-0-	824	2	8	9	N	7				125
11	990 N	418	-0-	-572	-0-	416	2	2	9	N	2				127
12	930 N	388	-0-	-542	-0-	385	2	3	9	N	3				130
TOTAL GAS PROD:		10,426				TOTAL CONDENSATE PROD:			83						

PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983			TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308						
01	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2501	2	59	9	N	54				147
02	2240 N	1768	-0-	-472	-0-	1727	2	41	9	N	37				184
03	2573 N	2559	-0-	-14	-0-	2507	2	52	9	N	47	1	8		230
04	2490 N	2332	-0-	-158	-0-	2314	2	18	9	N	16	176	1		70
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2592	2	44	9	N	40				110
06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2474	2	19	9	N	17				127
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2595	2	55	9	N	50				177
08	2635 N	2469	-0-	-166	-0-	2425	2	44	9	N	40	187	1		30
09	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2512	2	47	9	N	43				73
10	2635 N	2600	-0-	-35	-0-	2546	2	54	9	N	49				122
11	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2453	2	52	9	N	47				169
12	2635 N	2475	-0-	-160	-0-	2409	2	66	9	N	60	185	1		44
TOTAL GAS PROD:		29,606				TOTAL CONDENSATE PROD:			500						

APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983			TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767						
01	2046 N	1797	-0-	-249	-0-	1766	2	31	9	N	28	167	1		90
02	1708 N	1127	-0-	-581	-0-	1105	2	22	9	N	20				110
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1919	2	39	9	N	35				145
04	1740 N	1505	-0-	-235	-0-	1479	2	26	9	N	24				169
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1653	2	31	9	N	28				197
06	1890 N	1230	-0-	-660	-0-	1211	2	19	9	N	17				214
07	1550 N	1109	-0-	-441	-0-	1087	2	22	9	N	20	169	1		65
08	1674 N	1158	-0-	-516	-0-	1158	2			N	-0-				65
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1221	2	14	9	N	13				78
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1263	2	17	9	N	15				93
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1385	2	22	9	N	20				113
*12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1409	2	21	9	N	19				132
TOTAL GAS PROD:		16,920				TOTAL CONDENSATE PROD:			239						

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
UNITED ENERGY OPERATING, LLC				877206							
PHILLIPS-RAUCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103768	COMPL. DATE	01/23/1983	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11372 - 11416
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	-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	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-					

UPLAND RESOURCES LLC				878931				CNTY: FAYETTE			
PHILLIPS, VASTINE		WELL #:		1	RRCID ->	101641	COMPL. DATE	08/17/1982	TOTAL DEPTH	12885	PERF.11630 - 11689
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	143 N	143	-0-	-0-	-0-	107 3	36 9	N	33		175
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		175
03	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 3		N	-0-		175
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		175
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	155 3	36 9	N	33		208
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		208
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		208
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		208
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		208
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		208
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		208
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		208
TOTAL GAS PROD:		751		TOTAL CONDENSATE PROD:		66					

YOUNG, JOHN H., INC.				948460				CNTY: FAYETTE			
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	100024	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11815 - 11884
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	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2556 1	52 9	N	47		182
02	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1406 1	22 9	N	20		202
03	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2840 1	64 9	N	58	195 1	65
04	2190 N	528	-0-	-1662	-0-	526 1	2 9	N	2		67
05	3100 N	3503	-0-	403	403	3444 1	59 9	N	54	1 1	120
06	3000 N	3229	-0-	229	632	3146 1	83 9	N	75		195
07	3100 N	2612	-0-	-488	144	2560 1	52 9	N	47		242
08	2263 X	1277	-0-	-986	-0-	1275 1	2 9	N	2	192 1	52
09	2190 X	1859	-0-	-331	-0-	1820 1	39 9	N	35		87
10	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2953 1	56 9	N	51	1 1	137
11	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3301 1	57 9	N	52		189
*12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3320 1	74 9	N	67	181 1	75
TOTAL GAS PROD:		29,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		510					

HIRE				1	RRCID ->	100455	COMPL. DATE	05/31/1982	TOTAL DEPTH	12378	PERF.11938 - 11976
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65 1	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		03/15/2021									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460										
FRITSCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102109		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882				
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		2418 N	2387	-0-	-31	-0-	2329 1	58 9	N	53	182 1	70
02		2184 N	1584	-0-	-600	-0-	1552 1	32 9	N	29		99
03		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2410 1	56 9	N	51	1 1	149
04		2310 N	1896	-0-	-414	-0-	1854 1	42 9	N	38		187
05		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2449 1	50 9	N	45	182 1	50
06		2400 N	2291	-0-	-109	-0-	2241 1	50 9	N	45		95
07		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2209 1	37 9	N	34		129
08		2511 N	2003	-0-	-508	-0-	1963 1	40 9	N	36		165
09		2280 N	1543	-0-	-737	-0-	1513 1	30 9	N	27		192
10		2232 N	978	-0-	-1254	-0-	978 1		N	-0-		192
11		1950 N	735	-0-	-1215	-0-	729 1	6 9	N	5		197
12		1581 N	527	-0-	-1054	-0-	524 1	3 9	N	3		200
TOTAL GAS PROD:		21,155				TOTAL CONDENSATE PROD:		366				

KONETZKE, VICKI		WELL #: 1		RRCID -> 103618		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114				
01		5363 X	589	-0-	-4774	-0-	576 2	13 9	N	12		109
02		4844 X	3070	-0-	-1774	-0-	3015 2	55 9	N	50		159
03		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4604 2	83 9	N	75		234
04		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4001 2	76 9	N	69	183 1	120
05		3937 X	3348	-0-	-589	-0-	3285 2	63 9	N	57		177
06		4530 X	1819	-0-	-2711	-0-	1791 2	28 9	N	25		202
07		4681 X	581	-0-	-4100	-0-	578 2	3 9	N	3		205
08		4681 X	589	-0-	-4092	-0-	589 2		N	-0-		205
09		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4275 2	57 9	N	52	184 1	73
10		3348 X	1031	-0-	-2317	-0-	1016 2	15 9	N	14		87
11		1830 X	1167	-0-	-663	-0-	1166 2	1 9	N	1		88
12		4464 X	715	-0-	-3749	-0-	715 2		N	-0-		88
TOTAL GAS PROD:		26,005				TOTAL CONDENSATE PROD:		358				

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)		34733 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZOS				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544										
OLDEN-PAULL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250056		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003				
01		1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054 2		N	-0-		65
02		952 N	884	-0-	-68	-0-	884 2		N	-0-		65
03		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-		65
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-		65
05		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-		65
06		1020 N	968	-0-	-52	-0-	968 2		N	-0-		65
07		1054 N	967	-0-	-87	-0-	967 2		N	-0-		65
08		992 N	945	-0-	-47	-0-	945 2		N	-0-		65
09		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-		65
10		961 N	932	-0-	-29	-0-	932 2		N	-0-		65
11		900 N	862	-0-	-38	-0-	862 2		N	-0-		65
12		1023 N	868	-0-	-155	-0-	868 2		N	-0-		65
TOTAL GAS PROD:		11,525				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)		34733 624		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE					
COPESTONE OPERATING, LLC		176882											
HUETTEL-BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 222494		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949					
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-					

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
IRONROC ENERGY		426612											
WEIDER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180269		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982					
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-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PROGENIES OPERATING LLC		681161		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
LEHMANN-SCHKADE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167303		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161								
RED SNAPPER		WELL #:		1	RRCID ->	168998	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9880 - 9905
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-			Y	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169000	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	12819	PERF.	10002 - 10026
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-			Y	NO RPT			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TUNA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169141	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9962 - 10014
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-			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-				

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161							
SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #:		RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017									

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

BARRACUDA UNIT		WELL #:		RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075	
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-

SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #:		RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161								
PILOT FISH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179783		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BARRACUDA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020		
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-				

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)		34741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON		
APACHE CORPORATION		027200								
SANTE FE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 236190		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10320 - 10430		
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-				

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
AEON OPERATING, INC.		000834														
NAVASOTA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154465		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-								

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		008484														
WOOD "K"		WELL #: 2		RRCID -> 123110		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-								

WOOD "K"		WELL #: 1A		RRCID -> 143179		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		//CONT.//		008484								
LEIBER		WELL #:		2	RRCID ->	267297	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	4772 - 5470
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		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-	

AKG OPERATING COMPANY		009566		WELL #:		1H	RRCID ->	190197	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14827 - 16632
01	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	91	1	2456	2	N	-0-		-0-
02	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	69	1	1987	2	N	-0-		-0-
03	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	84	1	2445	2	N	-0-		-0-
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	126	1	3120	2	N	-0-		-0-
05	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	110	1	2694	2	N	-0-		-0-
06	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	100	1	2562	2	N	-0-		-0-
07	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	109	1	2809	2	N	-0-		-0-
08	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	44	1	2653	2	N	-0-		-0-
09	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	137	1	3479	2	N	-0-		-0-
*10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	135	1	3599	2	N	-0-		-0-
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT		-0-
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,809		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

APACHE CORPORATION		027200		WELL #:		1	RRCID ->	160430	COMPL. DATE	02/04/1991	TOTAL DEPTH	12129	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:				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
SANTA FE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 232220		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SANTA FE "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234137		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422								
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-								

ARCTURUS OPERATING COMPANY		WELL #: 029390		RRCID -> 282417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
BCL OPERATING, LLC		040199		WELL #: 2		RRCID -> 155680		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 16150		PERF.13271 - 16150		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		1386	-0-	1386	1386	1386	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		1147	-0-	1147	2533	1147	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		712	-0-	712	3245	712	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		676	-0-	676	3921	676	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3921				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3921				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,921				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.		044425		WELL #: 1H		RRCID -> 153613		COMPL. DATE 01/21/1995		TOTAL DEPTH 14642		PERF.12520 - 14642		
01	2914 X		1221	-0-	-1693	-0-	1221	2		N	-0-			35
02	2632 X		623	-0-	-2009	-0-	623	2		N	-0-			35
03	2914 X		754	-0-	-2160	-0-	754	2		N	-0-			35
04	2370 X		492	-0-	-1878	-0-	492	2		N	-0-			35
05	1674 X		431	-0-	-1243	-0-	431	2		N	-0-			35
06	1170 X		334	-0-	-836	-0-	334	2		N	-0-			35
07	496 N		313	-0-	-183	-0-	313	2		N	-0-			35
08	434 N		314	-0-	-120	-0-	314	2		N	-0-			35
09	330 N		286	-0-	-44	-0-	286	2		N	-0-			35
10	310 N		244	-0-	-66	-0-	244	2		N	-0-			35
11	300 N		298	-0-	-2	-0-	298	2		N	-0-			35
12	310 N		294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			5,604				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BASS PETROLEUM, INC		054836		WELL #: 1		RRCID -> 146080		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 8631 - 8840		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE								
BBX OPERATING, L.L.C.				058908												
BIG CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID -> 161627	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH 13424	PERF.12676	- 17403							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACKBRUSH O & G, LLC				073059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE								
CASSIDY UNIT																
		WELL #:		1H	RRCID -> 284708	COMPL. DATE 03/28/2018	TOTAL DEPTH 14397	PERF.14181	- 16627							
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	12989	X	12989	-0-	-0-	1213	1	11776	3	N	-0-					-0-
02	9669	X	9669	-0-	-0-	1175	1	8494	3	N	-0-					-0-
03	11746	X	11746	-0-	-0-	1873	1	9873	3	N	-0-					-0-
04	10139	X	10139	-0-	-0-	1790	1	8349	3	N	-0-					-0-
05	12989	X	7936	-0-	-5053	2529	1	5407	3	N	-0-					-0-
06	12570	X	8340	-0-	-4230	1786	1	6554	3	N	-0-					-0-
07	11749	X	9999	-0-	-1750	1614	1	8385	3	N	-0-					-0-
08	11749	X	8043	-0-	-3706	1635	1	6408	3	N	-0-					-0-
09	10140	X	8137	-0-	-2003	863	1	7274	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	7271	-0-	-1347	969	1	6302	3	N	-0-					-0-
11	9690	X	8911	-0-	-779	863	1	8048	3	N	-0-					-0-
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		103,180				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRG LONE STAR LTD.				090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE								
JOLLY UNIT																
		WELL #:		1	RRCID -> 164160	COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH 13498	PERF.12930	- 16930							
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	1302	N	1122	-0-	-180	1122	2			N	-0-					121
02	1495	N	1495	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					121
03	1639	N	1639	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					121
04	1158	N	1158	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					121
05	1643	N	1572	-0-	-71	1572	2			N	-0-					121
06	1893	N	1893	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					121
07	1686	N	1686	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					121
08	1581	N	1360	-0-	-221	1360	2			N	-0-					121
09	1770	N	1558	-0-	-212	1558	2			N	-0-					121
10	1674	N	1085	-0-	-589	1085	2			N	-0-					121
11	1685	N	1685	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					121
12	1612	N	1166	-0-	-446	1166	2			N	-0-					121
TOTAL GAS PROD:		17,419				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
BROWNING OIL COMPANY, INC.				103088										
LOVEJOY, SYPERT		WELL #:		1	RRCID ->	093891	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9296 - 9507		
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
HACKEBEIL, WILBURN UNIT				WELL #:	1 A	RRCID ->	102352	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11033 - 11275	
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	512	2	47	9	N	43		129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	355	2	39	9	N	35		164
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		164
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		164
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1272	2	34	9	N	31		195
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	774	2	25	9	N	23		218
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-		218
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-		218
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	512	2	75	9	N	68	186 1	100
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-		100
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	387	2	40	9	N	36		136

TOTAL GAS PROD: 5,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

PIETSCH UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	139798	COMPL. DATE	09/08/1991	TOTAL DEPTH	12701	PERF.	9445 - 12701	
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	935	2	55	9	N	50		225
02	868	N	489	-0-	-379	-0-	464	2	25	9	N	23		248
03	620	N	535	-0-	-85	-0-	531	2	4	9	N	4		252
04	930	N	649	-0-	-281	-0-	639	2	10	9	N	9		261
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	726	2	8	9	N	7		268
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	541	2	6	9	N	5		273
07	682	N	339	-0-	-343	-0-	339	2			N	-0-		273
08	744	N	17	-0-	-727	-0-	17	2			N	-0-		273
09	540	N	7	-0-	-533	-0-	7	2			N	-0-		273
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1120	2	39	9	N	35	183 1	125
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1041	2	50	9	N	45		170
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	899	2	31	9	N	28		198

TOTAL GAS PROD: 7,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-	33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
06	180 N	-0-	-0-	-0-	-180					N	-0-	33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	33
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	33
TOTAL GAS PROD:		1,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096												

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941												

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699						
MACHANN WEST UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 153759	COMPL. DATE 01/01/1995	TOTAL DEPTH 12250	PERF. 7835	- 9777	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GOLD SOUTH UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 175350	COMPL. DATE 04/01/1982	TOTAL DEPTH 8642	PERF. 8217	- 8355	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

RYAN, W.H. "A"		WELL #:	2	RRCID -> 177624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9090	PERF. 8326	- 8986
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	0 N	-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-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
MACHANN WEST UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178010		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8022 - 8676								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	-0-				N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETERS, ALWINE		WELL #: 1		RRCID -> 196450		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8707 - 8888				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/10/2021 - WELL PLUGGED		3-10-2021										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCAMARDO, PETE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209045		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10398		PERF. 7638 - 10398				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILTON-YEGUA		WELL #: 1RE		RRCID -> 247534		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 14390		PERF. 10520 - 13616						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8038 - 12318		
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-				N	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012										TOTAL DEPTH	13638	PERF.14358 - 19186		
01		1519 N	747	-0-	-772	-0-	747	2		N	-0-			-0-
02		1484 N	1322	-0-	-162	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
03		1922 N	898	-0-	-1024	-0-	898	2		N	-0-			-0-
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
05		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
06		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
07		1271 N	839	-0-	-432	-0-	839	2		N	-0-			-0-
08		1581 N	1209	-0-	-372	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
09		1440 N	971	-0-	-469	-0-	971	2		N	-0-			-0-
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
*12		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 13,113										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013										TOTAL DEPTH	13787	PERF.14481 - 19380		
01		13609 X	1659	-0-	-11950	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
02		12292 X	5309	-0-	-6983	-0-	5309	2		N	-0-			-0-
03		9455 X	1758	-0-	-7697	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
04		9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2		N	-0-			-0-
09		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		11940 X	-0-	-0-	-11940	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 24,807										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
RYAN-HOVARAK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	279576	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	9064	PERF.	8304 -	8898	
M	ALLOW CODE	GAS 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-						

BANKS D.		WELL #:		1RE	RRCID ->	281822	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	11050 -	13920
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/30/2020									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284224	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	10061 -	12405
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
06	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	284609	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	9600 -	9650
01	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-		8
02	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-		8
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-		8
04	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-		8
05	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-		8
06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-		8
07	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-		8
08	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-		8
09	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-		8
10	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-		8
11	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-		8
*12	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		2,856				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265												
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		22413 X	19176	-0-	-3237	-0-	16903	2	2273	9	N	193
02		20244 X	15017	-0-	-5227	-0-	13531	2	1486	9	N	226
03		22413 X	20851	-0-	-1562	-0-	18771	2	2080	9	N	424
04		21120 X	18851	-0-	-2269	-0-	16885	2	1966	9	N	371
05		20677 X	19235	-0-	-1442	-0-	17504	2	1731	9	N	99
06		20190 X	17961	-0-	-2229	-0-	16412	2	1549	9	N	411
07		22371 X	22371	-0-	-0-	-0-	20255	2	2116	9	N	163
08		20863 X	20228	-0-	-635	-0-	18183	2	2045	9	N	219
09		18853 X	18853	-0-	-0-	-0-	17086	2	1767	9	N	184
10		22382 X	18833	-0-	-3549	-0-	16938	2	1895	9	N	243
11		21660 X	17045	-0-	-4615	-0-	15228	2	1817	9	N	173
12		22382 X	18754	-0-	-3628	-0-	16783	2	1971	9	N	313
TOTAL GAS PROD:			227,175			TOTAL CONDENSATE PROD:			20,633			

BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461												
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		92783 X	57841	-0-	-34942	-0-	56965	2	876	9	N	231
02		68740 X	46707	-0-	-22033	-0-	45929	2	778	9	N	184
03		76105 X	71218	-0-	-4887	-0-	70051	2	1167	9	N	129
04		64290 X	59845	-0-	-4445	-0-	58843	2	1002	9	N	155
05		57846 X	55241	-0-	-2605	-0-	54318	2	923	9	N	250
06		70472 X	70472	-0-	-0-	-0-	69509	2	963	9	N	222
07		71207 X	68955	-0-	-2252	-0-	67984	2	971	9	N	197
08		71207 X	60462	-0-	-10745	-0-	59560	2	902	9	N	273
09		70470 X	63300	-0-	-7170	-0-	62385	2	915	9	N	195
10		72819 X	57869	-0-	-14950	-0-	57143	2	726	9	N	143
11		70470 X	46858	-0-	-23612	-0-	46242	2	616	9	N	158
12		68944 X	59783	-0-	-9161	-0-	647	1	58337	2	N	337
TOTAL GAS PROD:			718,551			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,670			

LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747												
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		558 X	484	-0-	-74	-0-	452	2	32	9	N	143
02		616 X	377	-0-	-239	-0-	377	2			N	143
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	952	2	102	9	N	57
04		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	57
05		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	57
06		1020 N	170	-0-	-850	-0-	170	2			N	57
07		930 N	605	-0-	-325	-0-	513	2	92	9	N	141
08		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	967	2	45	9	N	182
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	405	2	10	9	N	191
10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	857	2	28	9	N	216
11		990 N	664	-0-	-326	-0-	650	2	14	9	N	229
*12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	526	2	18	9	N	66
TOTAL GAS PROD:			7,595			TOTAL CONDENSATE PROD:			310			

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
BENNETT B		WELL #: 6H		RRCID -> 285729		COMPL. DATE 10/23/2016		TOTAL DEPTH 9479 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-

SANTA MIA		WELL #: 1H		RRCID -> 287612		COMPL. DATE 03/20/2019		TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560								
01	157201 X	111824	-0-	-45377	-0-	111824	2			N	-0-					75
02	127764 X	91115	-0-	-36649	-0-	91115	2			N	-0-					75
03	135842 X	58111	-0-	-77731	-0-	58111	2			N	-0-					75
04	120450 X	93344	-0-	-27106	-0-	93344	2			N	-0-					75
05	117769 X	91456	-0-	-26313	-0-	91456	2			N	-0-					75
06	108210 X	85068	-0-	-23142	-0-	85068	2			N	-0-					75
07	100874 X	83799	-0-	-17075	-0-	83795	2	4	9	N	4					79
08	96441 X	72839	-0-	-23602	-0-	72829	2	10	9	N	9					88
09	93330 X	72829	-0-	-20501	-0-	72821	2	8	9	N	7					95
10	91450 X	72424	-0-	-19026	-0-	72413	2	11	9	N	10					105
11	85080 X	65426	-0-	-19654	-0-	65419	2	7	9	N	6					111
12	83793 X	63881	-0-	-19912	-0-	63867	2	14	9	N	13					124

TOTAL GAS PROD: 962,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DOUBLE E		WELL #: 1H		RRCID -> 287711		COMPL. DATE 06/05/2019		TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490								
01	83142 X	57392	-0-	-25750	-0-	57311	2	81	9	N	74					234
02	71148 X	31614	-0-	-39534	-0-	31533	2	81	9	N	74	166	1			142
03	70122 X	66820	-0-	-3302	-0-	66780	2	40	9	N	36					178
04	62400 X	56861	-0-	-5539	-0-	56818	2	43	9	N	39					217
05	61225 X	54321	-0-	-6904	-0-	54280	2	41	9	N	37	167	1			87
06	64650 X	50046	-0-	-14604	-0-	49984	2	62	9	N	56					143
07	66805 X	49679	-0-	-17126	-0-	49622	2	57	9	N	52					195
08	66805 X	44003	-0-	-22802	-0-	43878	2	125	9	N	114	186	1			123
09	56850 X	42669	-0-	-14181	-0-	42626	2	43	9	N	39					162
10	54312 X	1909	-0-	-52403	-0-	1903	2	6	9	N	5					167
11	50040 X	45175	-0-	-4865	-0-	45127	2	48	9	N	44					211
12	49693 X	45758	-0-	-3935	-0-	45688	2	70	9	N	64					275

TOTAL GAS PROD: 546,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019													TOTAL	DEPTH	12296	PERF.13469	-	20405
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		232686 X	194188	-0-	-38498	-0-	193741	2	447	9	N	406	554	1		94		
02		210168 X	123639	-0-	-86529	-0-	123296	2	343	9	N	312	182	1		224		
03		232500 X	218150	-0-	-14350	-0-	217744	2	406	9	N	369	467	1		126		
04		224730 X	195480	-0-	-29250	-0-	195104	2	376	9	N	342	332	1		136		
05		230888 X	135844	-0-	-95044	-0-	135488	2	356	9	N	324	184	1		276		
06		211110 X	197715	-0-	-13395	-0-	197420	2	295	9	N	268	355	1		189		
07		218147 X	195886	-0-	-22261	-0-	195624	2	262	9	N	238	178	1		249		
08		218147 X	175467	-0-	-42680	-0-	175225	2	242	9	N	220	188	1		281		
09		197730 X	167558	-0-	-30172	-0-	167330	2	228	9	N	207	342	1		146		
10		204321 X	165201	-0-	-39120	-0-	164918	2	283	9	N	257	173	1		230		
11		197730 X	150847	-0-	-46883	-0-	150566	2	281	9	N	255	358	1		127		
12		195889 X	156502	-0-	-39387	-0-	156169	2	333	9	N	303	177	1		253		
TOTAL GAS PROD:		2,076,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,501												

SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019													TOTAL	DEPTH	13652	PERF.13713	-	20097
01		106981 X	75092	-0-	-31889	-0-	74888	2	204	9	N	185	365	1		68		
02		88788 X	59012	-0-	-29776	-0-	58844	2	168	9	N	153				221		
03		94953 X	51628	-0-	-43325	-0-	51292	2	336	9	N	305	362	1		164		
04		85440 X	42384	-0-	-43056	-0-	42031	2	353	9	N	321	341	1		144		
05		79825 X	29167	-0-	-50658	-0-	28925	2	242	9	N	220	173	1		191		
06		72660 X	35278	-0-	-37382	-0-	34857	2	421	9	N	383	365	1		209		
07		65348 X	35011	-0-	-30337	-0-	34569	2	442	9	N	402	370	1		241		
08		51615 X	33891	-0-	-17724	-0-	33549	2	342	9	N	311	182	1		370		
09		42390 X	34679	-0-	-7711	-0-	34383	2	296	9	N	269	537	1		102		
10		36456 X	35994	-0-	-462	-0-	35600	2	394	9	N	358	187	1		273		
11		42450 X	42450	-0-	-0-	-0-	41988	2	462	9	N	420	369	1		324		
*12		39158 X	39158	-0-	-0-	-0-	38815	2	343	9	N	312	362	1		274		
TOTAL GAS PROD:		513,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,639												

MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018													TOTAL	DEPTH	12544	PERF.13225	-	18208
01		70029 X	57717	-0-	-12312	-0-	57419	2	298	9	N	271	196	1		214		
02		63252 X	44791	-0-	-18461	-0-	44559	2	232	9	N	211	176	1		249		
03		65255 X	59120	-0-	-6135	-0-	58870	2	250	9	N	227	369	1		107		
04		63150 X	53552	-0-	-9598	-0-	53340	2	212	9	N	193	160	1		140		
05		60202 X	52254	-0-	-7948	-0-	52031	2	223	9	N	203	177	1		166		
06		57210 X	45452	-0-	-11758	-0-	45264	2	188	9	N	171	177	1		160		
07		59117 X	46101	-0-	-13016	-0-	45951	2	150	9	N	136	178	1		118		
08		59117 X	39439	-0-	-19678	-0-	39294	2	145	9	N	132	182	1		68		
09		53550 X	41845	-0-	-11705	-0-	41718	2	127	9	N	115				183		
10		52266 X	42458	-0-	-9808	-0-	42308	2	150	9	N	136	187	1		132		
11		45450 X	37496	-0-	-7954	-0-	37314	2	182	9	N	165	183	1		114		
12		46097 X	40395	-0-	-5702	-0-	441	1	39750	2	N	185	182	1		117		
TOTAL GAS PROD:		560,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,145												

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
RAGER		WELL #:		1H	RRCID ->	288282	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	11853	PERF.13148	- 19377		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		45105 X	38245	-0-	-6860	-0-		34466 2	3779 9	N	3435	3575 1		145
02		39116 X	25644	-0-	-13472	-0-		23166 2	2478 9	N	2253	2281 1		117
03		43276 X	38161	-0-	-5115	-0-		34532 2	3629 9	N	3299	3214 1		202
04		40290 X	33046	-0-	-7244	-0-		29769 2	3277 9	N	2979	2900 1		281
05		38254 X	32342	-0-	-5912	-0-		29178 2	3164 9	N	2876	2930 1		227
06		37020 X	29065	-0-	-7955	-0-		26262 2	2803 9	N	2548	2538 1		237
07		38161 X	7050	-0-	-31111	-0-		6248 2	802 9	N	729	758 1	1 8	207
08		38161 X	30014	-0-	-8147	-0-		27087 2	2927 9	N	2661	2744 1		124
09		33060 X	27185	-0-	-5875	-0-		24693 2	2492 9	N	2265	2015 1		374
10		32333 X	24835	-0-	-7498	-0-		22416 2	2419 9	N	2199	2190 1		383
11		29070 X	23378	-0-	-5692	-0-		20944 2	2434 9	N	2213	2260 1		336
12		30008 X	21717	-0-	-8291	-0-		254 1	19264 2	N	1999	2028 1		307
								2199 9						

TOTAL GAS PROD: 330,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,456

JRG C		WELL #:		1H	RRCID ->	288359	COMPL. DATE	04/01/2018	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11511	- 17504		
01		15500 X	13938	-0-	-1562	-0-		13389 2	549 9	N	499	375 1	18 8	247
02		14000 X	10264	-0-	-3736	-0-		9856 2	408 9	N	371	372 1		246
03		15500 X	10952	-0-	-4548	-0-		10528 2	424 9	N	385	538 1		93
04		13500 X	9631	-0-	-3869	-0-		9250 2	381 9	N	346	361 1	6 8	72
05		13950 X	8623	-0-	-5327	-0-		8289 2	334 9	N	304	192 1		184
06		13500 X	8454	-0-	-5046	-0-		8122 2	332 9	N	302	370 1	2 8	114
07		11377 X	4646	-0-	-6731	-0-		4459 2	187 9	N	170	186 1	4 8	94
08		10943 X	7141	-0-	-3802	-0-		34 1	6806 2	N	274	186 1		182
								301 9						
09		14362 X	14362	-0-	-0-	-0-		1015 1	12717 2	N	573	548 1		207
								630 9						
10		12119 X	12119	-0-	-0-	-0-		1048 1	10561 2	N	464	557 1		114
								510 9						
11		10981 X	10981	-0-	-0-	-0-		1015 1	9535 2	N	392	375 1		131
								431 9						
12		14849 X	11292	-0-	-3557	-0-		1048 1	9789 2	N	414	376 1		169
								455 9						

TOTAL GAS PROD: 122,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,494

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
NIXON LAKE		WELL #:		1H	RRCID ->	288368	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12760	- 18764	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		58497 X	44048	-0-	-14449	-0-			41413	2	2635	9	203
02		49812 X	34465	-0-	-15347	-0-			32580	2	1885	9	185
03		52452 X	41600	-0-	-10852	-0-			39024	2	2576	9	196
04		47220 X	38766	-0-	-8454	-0-			36452	2	2314	9	280
05		46345 X	38652	-0-	-7693	-0-			36453	2	2199	9	129
06		42630 X	35829	-0-	-6801	-0-			33848	2	1981	9	310
07		41602 X	35205	-0-	-6397	-0-			33258	2	1947	9	97
08		41602 X	34657	-0-	-6945	-0-			32494	2	2163	9	252
09		38760 X	30977	-0-	-7783	-0-			29229	2	1748	9	200
10		38657 X	30139	-0-	-8518	-0-			28288	2	1851	9	235
11		35820 X	27271	-0-	-8549	-0-			25522	2	1749	9	112
12		35216 X	28840	-0-	-6376	-0-			353	1	26786	2	372
									1701	9			

TOTAL GAS PROD: 420,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,499

LILLIE HOHLT		WELL #:		1H	RRCID ->	288418	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	12386	PERF.13419	- 18236	
01		51460 X	51243	-0-	-217	-0-			50885	2	358	9	42
02		46480 X	37787	-0-	-8693	-0-			37546	2	241	9	75
03		45415 X	42080	-0-	-3335	-0-			41759	2	321	9	188
04		49590 X	32675	-0-	-16915	-0-			32437	2	238	9	45
05		51243 X	40908	-0-	-10335	-0-			40601	2	307	9	136
06		49590 X	39749	-0-	-9841	-0-			39429	2	320	9	235
07		42067 X	38359	-0-	-3708	-0-			38087	2	272	9	114
08		42067 X	25016	-0-	-17051	-0-			24812	2	204	9	119
09		39750 X	38809	-0-	-941	-0-			38513	2	296	9	34
10		41075 X	37553	-0-	-3522	-0-			37256	2	297	9	121
11		39750 X	34292	-0-	-5458	-0-			34020	2	272	9	188
12		40114 X	27350	-0-	-12764	-0-			27111	2	239	9	223

TOTAL GAS PROD: 445,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,057

BAGGETT		WELL #:		1H	RRCID ->	288419	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	11760	PERF.12870	- 18566	
01		91667 X	76432	-0-	-15235	-0-			73318	2	3114	9	237
02		79548 X	51621	-0-	-27927	-0-			49508	2	2113	9	319
03		86583 X	80590	-0-	-5993	-0-			77458	2	3132	9	339
04		79650 X	73126	-0-	-6524	-0-			70088	2	3038	9	337
05		80197 X	74446	-0-	-5751	-0-			71593	2	2853	9	423
06		78000 X	74792	-0-	-3208	-0-			71909	2	2883	9	507
07		80600 X	75850	-0-	-4750	-0-			73151	2	2699	9	415
08		80600 X	71517	-0-	-9083	-0-			68860	2	2657	9	295
09		74790 X	66961	-0-	-7829	-0-			64436	2	2525	9	358
10		77283 X	49540	-0-	-27743	-0-			47715	2	1825	9	201
11		74790 X	-0-	-0-	-74790	-0-							250
12		75857 X	28279	-0-	-47578	-0-			26927	2	1352	9	577

TOTAL GAS PROD: 723,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,677

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		76880 X	61183	-0-	-15697	-0-	59727 2	1456 9	N	1324	1251 1		148
02		67200 X	41147	-0-	-26053	-0-	40068 2	1079 9	N	981	928 1		201
03		73284 X	67775	-0-	-5509	-0-	65916 2	1859 9	N	1690	1684 1		207
04		67950 X	58500	-0-	-9450	-0-	56948 2	1552 9	N	1411	1301 1		317
05		67270 X	55258	-0-	-12012	-0-	53546 2	1712 9	N	1556	1665 1		208
06		65580 X	52795	-0-	-12785	-0-	51213 2	1582 9	N	1438	1440 1		206
07		67766 X	50989	-0-	-16777	-0-	49370 2	1619 9	N	1472	1430 1		248
08		67766 X	51443	-0-	-16323	-0-	49851 2	1592 9	N	1447	1470 1		225
09		58500 X	49927	-0-	-8573	-0-	48376 2	1551 9	N	1410	1312 1		323
10		55273 X	49636	-0-	-5637	-0-	48217 2	1419 9	N	1290	1464 1		149
11		52800 X	45426	-0-	-7374	-0-	44306 2	1120 9	N	1018	919 1		248
12		51584 X	49386	-0-	-2198	-0-	48020 2	1366 9	N	1242	1123 1		367
TOTAL GAS PROD:			633,465	TOTAL CONDENSATE PROD:			16,279						

THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646													
01		84816 X	64077	-0-	-20739	-0-	63749 2	328 9	N	298	191 1		231
02		67592 X	51957	-0-	-15635	-0-	51790 2	167 9	N	152	195 1		188
03		70060 X	68268	-0-	-1792	-0-	67970 2	298 9	N	271	359 1		100
04		66960 X	59493	-0-	-7467	-0-	59242 2	251 9	N	228	170 1		158
05		64077 X	59347	-0-	-4730	-0-	59064 2	283 9	N	257	176 1		239
06		66060 X	54039	-0-	-12021	-0-	53746 2	293 9	N	266	360 1		145
07		68262 X	54825	-0-	-13437	-0-	54551 2	274 9	N	249	181 1		213
08		68262 X	67423	-0-	-839	-0-	1207 1	65933 2	N	257	365 1		105
09		65908 X	65908	-0-	-0-	-0-	283 9	1625 1	N	226	179 1		152
10		59871 X	59871	-0-	-0-	-0-	249 9	1821 1	N	230	183 1		199
11		65250 X	59142	-0-	-6108	-0-	253 9	1345 1	N	175	187 1		187
12		68107 X	55934	-0-	-12173	-0-	193 9	1612 1	N	170	164 1		193
TOTAL GAS PROD:			720,284	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,779						

MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857													
01		98611 X	94240	-0-	-4371	-0-	94200 2	40 9	N	36			115
02		98924 X	78842	-0-	-20082	-0-	78835 2	7 9	N	6			121
03		109523 X	57980	-0-	-51543	-0-	57958 2	22 9	N	20			141
04		105990 X	90356	-0-	-15634	-0-	90334 2	22 9	N	20			161
05		101928 X	82625	-0-	-19303	-0-	82608 2	17 9	N	15			176
06		91200 X	70484	-0-	-20716	-0-	70470 2	14 9	N	13			189
07		93372 X	66235	-0-	-27137	-0-	66222 2	13 9	N	12			201
08		93372 X	76726	-0-	-16646	-0-	76717 2	9 9	N	8	171 1		38
09		90360 X	62912	-0-	-27448	-0-	62877 2	35 9	N	32			70
10		82615 X	68126	-0-	-14489	-0-	68124 2	2 9	N	2			72
11		74250 X	57222	-0-	-17028	-0-	57221 2	1 9	N	1			73
12		76725 X	49436	-0-	-27289	-0-	49434 2	2 9	N	2			75
TOTAL GAS PROD:			855,184	TOTAL CONDENSATE PROD:			167						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
FINCHER		WELL #:		1H	RRCID ->	288519	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	11700	PERF.12496	- 19539			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		38626 X	29623	-0-	-9003	-0-	26548	2	3075	9	N	2795	2688	1	172
02		32956 X	21748	-0-	-11208	-0-	19469	2	2279	9	N	2072	2101	1	143
03		33201 X	28711	-0-	-4490	-0-	25662	2	3049	9	N	2772	2829	1	86
04		30720 X	25888	-0-	-4832	-0-	23227	2	2661	9	N	2419	2232	1	273
05		29636 X	25690	-0-	-3946	-0-	23102	2	2588	9	N	2353	2301	1	325
06		28680 X	22963	-0-	-5717	-0-	20578	2	2385	9	N	2168	2011	1	482
07		28706 X	23924	-0-	-4782	-0-	21467	2	2457	9	N	2234	2495	1	220
08		28706 X	21731	-0-	-6975	-0-	19479	2	2252	9	N	2047	2136	1	131
09		25890 X	20493	-0-	-5397	-0-	18394	2	2099	9	N	1908	1817	1	222
10		25699 X	18849	-0-	-6850	-0-	16957	2	1892	9	N	1720	1806	1	136
11		23160 X	18134	-0-	-5026	-0-	16282	2	1852	9	N	1684	1726	1	94
12		23932 X	16965	-0-	-6967	-0-	15227	2	1738	9	N	1580	1468	1	206
TOTAL GAS PROD:		274,719			TOTAL CONDENSATE PROD:		25,752								

DRAEGER		WELL #:		1H	RRCID ->	288549	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	13404	PERF.13797	- 20226			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		76260 X	72820	-0-	-3440	-0-	72772	2	48	9	N	44		180	
02		68880 X	46345	-0-	-22535	-0-	46250	2	95	9	N	86	190	1	76
03		72416 X	41467	-0-	-30949	-0-	41447	2	20	9	N	18		94	
04		70470 X	31530	-0-	-38940	-0-	31468	2	62	9	N	56		150	
05		72819 X	23153	-0-	-49666	-0-	23096	2	57	9	N	52		202	
06		70470 X	30970	-0-	-39500	-0-	30951	2	19	9	N	17		219	
07		51305 X	25092	-0-	-26213	-0-	25072	2	20	9	N	18	175	1	62
08		47989 X	47989	-0-	-0-	-0-	861	1	47060	2	N	62		124	
09		47522 X	47522	-0-	-0-	-0-	1175	1	46282	2	N	59		183	
10		34462 X	34462	-0-	-0-	-0-	1050	1	33318	2	N	85		268	
11		46440 X	38945	-0-	-7495	-0-	888	1	38016	2	N	37		305	
12		49104 X	45071	-0-	-4033	-0-	1302	1	43727	2	N	38		343	
TOTAL GAS PROD:		485,366			TOTAL CONDENSATE PROD:		572								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868															
M	O	ALLOW 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		60543 X	51295	-0-	-9248	-0-	51240	2	55	9	N	50	183	1	108
02		54684 X	48176	-0-	-6508	-0-	48176	2			N	-0-			108
03		54870 X	47213	-0-	-7657	-0-	47210	2	3	9	N	3			111
04		53070 X	47020	-0-	-6050	-0-	46985	2	35	9	N	32			143
05		53351 X	46622	-0-	-6729	-0-	46557	2	65	9	N	59			202
06		51630 X	35175	-0-	-16455	-0-	35114	2	61	9	N	55			257
07		53351 X	29384	-0-	-23967	-0-	29329	2	55	9	N	50			307
08		48577 X	33446	-0-	-15131	-0-	33409	2	37	9	N	34	172	1	169
09		47010 X	34857	-0-	-12153	-0-	34804	2	53	9	N	48			217
10		46624 X	34409	-0-	-12215	-0-	34365	2	44	9	N	40			257
11		35190 X	30449	-0-	-4741	-0-	30416	2	33	9	N	30			287
12		36022 X	27190	-0-	-8832	-0-	298	1	26839	2	N	48			335
							53	9							
TOTAL GAS PROD:			465,236			TOTAL CONDENSATE PROD:			449						

BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488															
M	O	ALLOW 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		9393 X	4199	-0-	-5194	-0-	560	1	3375	2	N	240	365	1	189
							264	9							
02		6916 X	-0-	-0-	-6916	-0-					N	-0-			189
03		12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	508	1	10769	2	N	728	756	1	161
							801	9							
04		10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	626	1	9068	2	N	612	539	1	230
							673	9					4	8	
05		10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	640	1	9016	2	N	585	713	1	102
							644	9							
06		11070 X	6912	-0-	-4158	-0-	573	1	5789	2	N	500	352	1	248
							550	9					2	8	
07		11439 X	4967	-0-	-6472	-0-	531	1	3908	2	N	480	536	1	187
							528	9					5	8	
08		11439 X	8238	-0-	-3201	-0-	1099	1	6492	2	N	588	527	1	248
							647	9							
09		10380 X	7858	-0-	-2522	-0-	990	1	6298	2	N	518	647	1	119
							570	9							
10		10292 X	7185	-0-	-3107	-0-	896	1	5686	2	N	548	484	1	183
							603	9							
11		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	1020	1	6486	2	N	522	542	1	163
							574	9							
12		8246 X	7792	-0-	-454	-0-	882	1	6336	2	N	522	526	1	159
							574	9							
TOTAL GAS PROD:			87,976			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,843						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
01		45570 X	35108	-0-	-10462	-0-	32767 2	2341 9	N	2128	2256 1	222
02		38892 X	26452	-0-	-12440	-0-	24748 2	1704 9	N	1549	1522 1	249
03		41199 X	32567	-0-	-8632	-0-	30550 2	2017 9	N	1834	1884 1	199
04		37620 X	25686	-0-	-11934	-0-	24230 2	1456 9	N	1324	1285 1	238
05		37045 X	25028	-0-	-12017	-0-	23427 2	1601 9	N	1455	1430 1	263
06		33990 X	24036	-0-	-9954	-0-	22496 2	1540 9	N	1400	1436 1	227
07		32581 X	20071	-0-	-12510	-0-	18802 2	1269 9	N	1154	1233 1	148
08		32581 X	23349	-0-	-9232	-0-	21878 2	1471 9	N	1337	1256 1	229
09		25680 X	18705	-0-	-6975	-0-	17492 2	1213 9	N	1103	1098 1	234
10		25017 X	19160	-0-	-5857	-0-	17882 2	1278 9	N	1162	1108 1	288
11		24030 X	17182	-0-	-6848	-0-	16013 2	1169 9	N	1063	937 1	414
12		23343 X	20356	-0-	-2987	-0-	247 1	18765 2	N	1222	1296 1	340
							1344 9					

TOTAL GAS PROD: 287,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,731

GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589												
04		577 X	577	-0-	-0-	-0-	527 2	50 9	N	45		45
05		651 X	492	-0-	-159	-0-	492 2		N	-0-		45
06		630 X	572	-0-	-58	-0-	474 2	98 9	N	89		134
07		651 N	522	-0-	-129	-0-	492 2	30 9	N	27		161
08		651 N	525	-0-	-126	-0-	525 2		N	-0-		161
09		570 N	442	-0-	-128	-0-	442 2		N	-0-		161
10		527 N	379	-0-	-148	-0-	296 2	83 9	N	75		236
11		510 N	393	-0-	-117	-0-	386 2	7 9	N	6	188 1	54
*12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	429 2	80 9	N	73		127

TOTAL GAS PROD: 4,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

CHISOS, LTD. 149421												
APPELT "E" WELL #: RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398												
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181

PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673

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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	6	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2020 - WELL PLUGGED 11-3-2020

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

JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

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

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489

01	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-			79
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			79
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			79
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			79
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			79
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			79
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			79
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-			79
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			79
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			79
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			79
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-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-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835																
SCHAWA-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		15 N	11	-0-	-4	-0-		11	2		N	-0-				-0-
02		13 N	6	-0-	-7	-0-		6	2		N	-0-				-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-				-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-				-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-				-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-				-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-				-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-				-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-		8	2		N	-0-				-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-		15	2		N	-0-				-0-
*11		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-				-0-
*12		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			150			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC 187005																
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-		322	2	15	9	N	14			82
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-		237	2	2	9	N	2			84
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-		394	2	2	9	N	2			86
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-		197	2	4	9	N	4			90
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-		335	2	6	9	N	5			95
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-		214	2	6	9	N	5			100
07		217 N	83	-0-	-134	-0-		83	2		N	-0-				100
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-		194	2	4	9	N	4			104
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-		101	2	2	9	N	2			106
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-		55	2	3	9	N	3			109
*11		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2		N	-0-				109
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				109
TOTAL GAS PROD:			2,252			TOTAL CONDENSATE PROD:			41							

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	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-							

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688													
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 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		1023 N	848	-0-	-175	-0-	840 2	8 9	N	7			51
02		1120 N	769	-0-	-351	-0-	767 2	2 9	N	2			53
03		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1071 2	8 9	N	7			60
04		810 N	656	-0-	-154	-0-	649 2	7 9	N	6			66
05		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1197 2	11 9	N	10			76
06		1050 N	932	-0-	-118	-0-	925 2	7 9	N	6			82
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	920 2	10 9	N	9			91
08		1209 N	1114	-0-	-95	-0-	1111 2	3 9	N	3			94
09		886 N	886	-0-	-0-	-0-	880 2	6 9	N	5			99
10		930 N	835	-0-	-95	-0-	829 2	6 9	N	5			104
11		1080 N	1045	-0-	-35	-0-	1038 2	7 9	N	6			110
12		930 N	914	-0-	-16	-0-	914 2		N	-0-			110
TOTAL GAS PROD:			11,216			TOTAL CONDENSATE PROD:			66				

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844													
01		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2		N	-0-			78
02		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-			78
03		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2347 2	217 9	N	197			275
04		3000 N	3304	-0-	304	304	3010 2	294 9	N	267	388 1		154
05		3100 N	4111	-0-	1011	1315	3821 2	290 9	N	264	194 1		224
06		3000 N	3744	-0-	744	2059	3534 2	210 9	N	191	178 1		237
07		6186 X	4127	-0-	-2059	-0-	3915 2	212 9	N	193	192 1		238
08		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	3973 2	191 9	N	174	194 1		218
09		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3770 2	142 9	N	129	192 1		155
10		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3156 2	75 9	N	68			223
11		2340 X	2289	-0-	-51	-0-	2289 2		N	-0-			223
*12		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	2954 2	141 9	N	128	186 2		165
TOTAL GAS PROD:			38,432			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,611				

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535													
01		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	1500 2	981 9	N	892	966 1		329
02		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	782 2	704 9	N	640	180 1		789
03		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	1464 2	1128 9	N	1025	1286 1		528
04		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	1857 2	747 9	N	679	750 1		457
05		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	1631 2	722 9	N	656	565 1		548
06		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	1329 2	749 9	N	681	733 1		496
07		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	1351 2	798 9	N	725	536 1		685
08		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	1601 2	838 9	N	762	718 1		729
09		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	1747 2	735 9	N	668	630 1		767
10		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	1590 2	593 9	N	539	747 1	2 8	557
11		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1493 2	541 9	N	492	379 1	3 8	667
*12		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	1922 2	639 9	N	581	727 2	3 8	518
TOTAL GAS PROD:			27,442			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,340				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE								
E P C OIL & GAS, INC.				238482												
LANDOLT		WELL #:		1	RRCID -> 113380	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 11570	PERF.11241	- 11438							
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-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITEHEAD, JOINER		WELL #:		1	RRCID -> 117585	COMPL. DATE 07/06/1985	TOTAL DEPTH 11680	PERF.11200	- 11410							
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-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SANTA FE DAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 122101	COMPL. DATE 08/19/1986	TOTAL DEPTH 11699	PERF.11176	- 11374							
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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					119
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					119
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					119
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					119
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					119
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					119
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					119
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					119
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					119
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					119
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					119
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					119
TOTAL GAS PROD:		267				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC				238737						
WEISS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 154803	COMPL. DATE 06/08/1995	TOTAL DEPTH 16304	PERF.11416	- 16304	
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 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HICKS				WELL #: 1H	RRCID -> 166279	COMPL. DATE 09/11/1997	TOTAL DEPTH 14230	PERF.10349	- 14230	
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 N	-0-	-0-	-0-			N	45	178 1 51
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
04		18 N	18	-0-	-0-	1 2	17 9	N	15	66
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
07		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-	66
08		10 N	10	-0-	-0-	10 3		N	-0-	66
09		45 N	45	-0-	-0-	2 3	43 9	N	39	105
10		30 N	30	-0-	-0-	9 3	21 9	N	19	124
11		10 N	6	-0-	-4	6 3		N	-0-	124
12		62 N	3	-0-	-59	3 3		N	-0-	124
TOTAL GAS PROD:			112			TOTAL CONDENSATE PROD:			118	

FLAGTAIL				WELL #: 1H	RRCID -> 167708	COMPL. DATE 07/17/1997	TOTAL DEPTH 15502	PERF.13160	- 15502	
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-			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		T. A.	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-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC //CONT.// 238737												
THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801												
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	EOM BALANCE

01	2201 N	1352	-0-	-849	-0-	1352	2			N	-0-	45
02	1960 N	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-	45
03	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	45
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
TOTAL GAS PROD:		1,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506												
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	EOM BALANCE

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163												
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	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
03	14B DENY	-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	T. A.	-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-						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		//CONT.// 238737								
RIPTOE, ETHEL		WELL #: 1H		RRCID -> 203434		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600		
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	93 N	80	-0-	-13	-0-	5 1	75 2	N	-0-	35
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1 1	18 2	N	-0-	35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
04	90 N	22	-0-	-68	-0-	1 1	21 2	N	-0-	35
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
TOTAL GAS PROD:		121		TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

POWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289513		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 13184 PERF.13630 - 19730		
01	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	9594 2		N	-0-	117
02	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316 2		N	-0-	117
03	35464 X	20180	-0-	-15284	-0-	20162 2	18 9	N	16 8	117
04	25062 X	25062	-0-	-0-	-0-	25062 2		N	-0-	117
05	24366 X	-0-	-0-	-24366	-0-			N	83	200
06	35923 X	35923	-0-	-0-	-0-	35912 2	11 9	N	10 8	200
07	39072 X	39072	-0-	-0-	-0-	39072 2		N	-0-	200
08	25885 X	21151	-0-	-4734	-0-	21151 1		N	-0-	200
09	35910 X	33680	-0-	-2230	-0-	33680 1		N	-0-	200
10	39060 X	35611	-0-	-3449	-0-	35611 2		N	-0-	28
11	52169 X	52169	-0-	-0-	-0-	52169 2		N	-0-	28
12	39060 X	27993	-0-	-11067	-0-	27993 2		N	-0-	28
TOTAL GAS PROD:		307,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		109				

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 285841		COMPL. DATE 01/27/1987		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534		
SPRINGER, JOHN W.		WELL #: 1								
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	590 3	34 9	N	31	110
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	535 3	74 9	N	67	177
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	601 3	168 9	N	153	150
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	611 3	141 9	N	128	90
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	631 3	87 9	N	79	169
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	629 3	58 9	N	53	45
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	567 3	76 9	N	69	114
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	644 3	152 9	N	138	85
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	610 3	50 9	N	45	130
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	575 3	114 9	N	104	57
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	544 3	79 9	N	72	129
*12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	565 3	131 9	N	119	72
TOTAL GAS PROD:		8,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,058				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
TONKAWA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282797		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 14752 PERF.14813 - 20332			
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	51088 X	27982	-0-	-23106	-0-	27982	2	N	-0-		-0-
02	81948 X	81948	-0-	-0-	-0-	81948	2	N	-0-		-0-
03	113137 X	113137	-0-	-0-	-0-	113123	2	N	13	8	-0-
04	88806 X	88806	-0-	-0-	-0-	88806	2	N	-0-		-0-
05	90737 X	82614	-0-	-8123	-0-	82610	2	N	4	8	-0-
06	109500 X	77230	-0-	-32270	-0-	77221	2	N	8	8	-0-
07	113150 X	80759	-0-	-32391	-0-	80759	2	N	-0-		-0-
08	113150 X	73266	-0-	-39884	-0-	73265	2	N	1	8	-0-
09	88800 X	67873	-0-	-20927	-0-	67867	2	N	5	8	-0-
10	82615 X	59103	-0-	-23512	-0-	59097	2	N	5	8	-0-
11	78150 X	58421	-0-	-19729	-0-	58421	2	N	-0-		-0-
12	80755 X	61714	-0-	-19041	-0-	61713	2	N	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		872,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		37					

FDL OPERATING, LLC		263924		RRCID -> 098413		COMPL. DATE 05/11/2019		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828			
MASON UNIT		WELL #: 1									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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-					

COOK, WALTER W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196709		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054			
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1797	3	N	94	178	109
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1257	3	N	55		164
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1830	3	N	59		223
04	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	1023	3	N	40	179	84
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1541	3	N	43		127
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1966	3	N	43		170
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	58	180	48
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1567	3	N	47		95
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1781	3	N	48		143
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	50		193
*11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1564	3	N	50	170	73
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		73
TOTAL GAS PROD:		17,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		587					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) FDL OPERATING, LLC GRAHAM-MYNAR UNIT		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
		//CONT.// 263924								
		WELL #: 1		RRCID -> 197486		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH 8342		PERF. 7773 - 7954		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
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	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-				

PETERS-CHEMLAR UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 199321		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 8802 - 9002	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								11
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								11
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALLOWAY ENERGY CO. NEASON UNIT A-39		293303		WELL #: 1		RRCID -> 214796		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 17200		PERF. 12641 - 17200	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-		108		
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-		108		
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	9		117		
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	1		118		
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	12	2	N	5		123		
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-		123		
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	1		124		
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-		124		
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-		124		
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-		124		
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-		124		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT		124		
TOTAL GAS PROD:		212		TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
GARRISON LTD. TOMCAT		295861		WELL #: 2H		RRCID -> 107951		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15558		PERF.12137 - 15558		
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-			162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162

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

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		301273		WELL #: 1H		RRCID -> 146258		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15234		PERF.11466 - 15234		
FRIEMEL														
01	465 N	391	-0-	-74	-0-	376	2	15	9	N	14			165
02	364 N	265	-0-	-99	-0-	253	2	12	9	N	11			176
03	434 N	361	-0-	-73	-0-	346	2	15	9	N	14	129	1	61
04	390 N	287	-0-	-103	-0-	276	2	11	9	N	10	1	8	70
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	402	2	9	9	N	8			78
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	334	2	31	9	N	28	3	8	103
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	335	2	22	9	N	20			123
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	388	2	4	9	N	4	1	8	126
09	360 N	331	-0-	-29	-0-	319	2	12	9	N	11			137
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	363	2	22	9	N	20	1	8	156
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	344	2	10	9	N	9			165
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	335	2	15	9	N	14			179

TOTAL GAS PROD: 4,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

FOWLER		WELL #: 1H		RRCID -> 281747		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 12431		PERF.12556 - 17660				
01	37510 X	32892	-0-	-4618	-0-	32377	2	515	9	N	468	581	1	169
02	32424 X	25982	-0-	-6442	-0-	25568	2	414	9	N	376	193	1	352
03	34534 X	30420	-0-	-4114	-0-	29937	2	483	9	N	439	574	1	217
04	32430 X	29327	-0-	-3103	-0-	28918	2	409	9	N	372	383	1	204
05	32953 X	30091	-0-	-2862	-0-	754	1	28912	2	N	386	365	1	225
						425	9							
06	31830 X	28317	-0-	-3513	-0-	750	1	27170	2	N	361	374	1	209
						397	9							
07	30411 X	28820	-0-	-1591	-0-	771	1	27671	2	N	344	361	1	190
						378	9							
08	30411 X	28399	-0-	-2012	-0-	775	1	27236	2	N	353	373	1	170
						388	9							
09	29340 X	27203	-0-	-2137	-0-	743	1	26076	2	N	349	375	1	142
						384	9							
10	30101 X	27437	-0-	-2664	-0-	767	1	26246	2	N	385	368	1	157
						424	9							
11	28320 X	25660	-0-	-2660	-0-	740	1	24601	2	N	290	384	1	61
						319	9							
12	28830 X	26468	-0-	-2362	-0-	766	1	25349	2	N	321	184	1	197
						353	9							

TOTAL GAS PROD: 341,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,444

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273								
WINKELMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	283934	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	14435	PERF.14251	- 22328
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		111724 X	87018	-0-	-24706	-0-	87018	2	N	-0-		-0-
02		93520 X	69944	-0-	-23576	-0-	69944	2	N	-0-		-0-
03		97278 X	52476	-0-	-44802	-0-	52476	2	N	-0-		-0-
04		91416 X	91416	-0-	-0-	-0-	91412	2	N	4	4 8	-0-
05		92163 X	45995	-0-	-46168	-0-	45995	2	N	-0-		-0-
06		84210 X	77196	-0-	-7014	-0-	77181	2	N	14	14 8	-0-
07		94457 X	76121	-0-	-18336	-0-	76115	2	N	5	5 8	-0-
08		94457 X	71443	-0-	-23014	-0-	71437	2	N	5	5 8	-0-
09		91410 X	68744	-0-	-22666	-0-	68744	2	N	-0-		-0-
10		79763 X	67786	-0-	-11977	-0-	67784	2	N	2	2 8	-0-
11		77190 X	63008	-0-	-14182	-0-	63006	2	N	2	2 8	-0-
12		76136 X	60722	-0-	-15414	-0-	60721	2	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		831,869				TOTAL CONDENSATE PROD:		33				

SCHLABACH		WELL #:		1H	RRCID ->	284342	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	13019	PERF.13583	- 19678
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		42842 X	34827	-0-	-8015	-0-	34212	2	N	559	584 1	266
02		38696 X	27807	-0-	-10889	-0-	34	1	N	452	194 1	524
							497	9				
03		42842 X	36640	-0-	-6202	-0-	208	1	N	570	965 1	129
							627	9				
04		38760 X	31597	-0-	-7163	-0-	147	1	N	503	384 1	244
							553	9			4 8	
05		38254 X	32492	-0-	-5762	-0-	31928	2	N	513	553 1	204
06		35460 X	29833	-0-	-5627	-0-	140	1	N	470	580 1	85
							517	9			9 8	
07		36642 X	28436	-0-	-8206	-0-	248	1	N	463	372 1	170
							509	9			6 8	
08		36642 X	27564	-0-	-9078	-0-	277	1	N	441	374 1	234
							485	9			3 8	
09		31590 X	26519	-0-	-5071	-0-	306	1	N	446	561 1	119
							491	9				
10		32488 X	26334	-0-	-6154	-0-	153	1	N	424	345 1	195
							466	9			3 8	
11		29820 X	25781	-0-	-4039	-0-	25367	2	N	376	369 1	200
12		28427 X	24767	-0-	-3660	-0-	24357	2	N	373	382 1	189
TOTAL GAS PROD:		352,597				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,590				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273												
LEHRMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	284650	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL DEPTH	13882	PERF.14753	- 19517				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		64511 X	49205	-0-	-15306	-0-	49205	2			N	-0-				-0-
02		55104 X	42846	-0-	-12258	-0-	42846	2			N	-0-				-0-
03		58404 X	51028	-0-	-7376	-0-	51028	2			N	-0-				-0-
04		54900 X	50093	-0-	-4807	-0-	50093	2	3	9	N	3	3	8		-0-
05		56730 X	53196	-0-	-3534	-0-	780	1	52416	2	N	-0-				-0-
06		51194 X	51194	-0-	-0-	-0-	900	1	50288	2	N	5	5	8		-0-
							6	9								
07		51428 X	51428	-0-	-0-	-0-	930	1	50495	2	N	3	3	8		-0-
							3	9								
08		52855 X	49780	-0-	-3075	-0-	930	1	48848	2	N	2	2	8		-0-
							2	9								
09		51180 X	34398	-0-	-16782	-0-	900	1	33498	2	N	-0-				-0-
10		52886 X	29697	-0-	-23189	-0-	930	1	28763	2	N	4	4	8		-0-
							4	9								
11		51180 X	45359	-0-	-5821	-0-	996	1	44359	2	N	4	4	8		-0-
							4	9								
12		51429 X	46370	-0-	-5059	-0-	930	1	45436	2	N	4	4	8		-0-
							4	9								
TOTAL GAS PROD:		554,594				TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

KEILERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284688	COMPL. DATE	03/15/2018	TOTAL DEPTH	13212	PERF.14220	- 20160					
01		50840 X	9559	-0-	-41281	-0-	27	1	9261	2	N	246	193	1	1	8	207
							271	9									
02		45920 X	31735	-0-	-14185	-0-	127	1	30757	2	N	774	582	1			399
							851	9									
03		48391 X	38702	-0-	-9689	-0-	208	1	37486	2	N	916	1158	1			157
							1008	9									
04		46830 X	37095	-0-	-9735	-0-	201	1	36010	2	N	804	764	1	13	8	184
							884	9									
05		35123 X	34376	-0-	-747	-0-	208	1	33336	2	N	756	764	1	1	8	175
							832	9									
06		37440 X	27340	-0-	-10100	-0-	201	1	26436	2	N	639	558	1	7	8	249
							703	9									
07		38688 X	25104	-0-	-13584	-0-	185	1	24293	2	N	569	728	1	4	8	86
							626	9									
08		38688 X	25962	-0-	-12726	-0-	208	1	24876	2	N	798	524	1	6	8	354
							878	9									
09		37110 X	22131	-0-	-14979	-0-	201	1	21219	2	N	646	908	1	2	8	90
							711	9									
10		34379 X	22253	-0-	-12126	-0-	208	1	21322	2	N	657	551	1	7	8	189
							723	9									
11		27330 X	22069	-0-	-5261	-0-	201	1	21197	2	N	610	558	1	2	8	239
							671	9									
12		25947 X	20340	-0-	-5607	-0-	208	1	19485	2	N	588	554	1	2	8	271
							647	9									
TOTAL GAS PROD:		316,666				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,003									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE						
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273												
KIRBY-WICKEL		WELL #:		1H	RRCID ->	285242	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	13658	PERF.13486	- 19021				
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	20832 X	8184	-0-	-12648	-0-	8173	2	11	9	N	10					159
02	18816 X	4888	-0-	-13928	-0-	4887	2	1	9	N	1	5	1			155
03	11346 X	9762	-0-	-1584	-0-	9756	2	6	9	N	5					160
04	10980 X	6754	-0-	-4226	-0-	6743	2	11	9	N	10					170
05	11346 X	4866	-0-	-6480	-0-	4862	2	4	9	N	4					174
06	9450 X	8416	-0-	-1034	-0-	8397	2	19	9	N	17	4	8			187
07	9765 X	5691	-0-	-4074	-0-	5683	2	8	9	N	7	2	8			192
08	9765 X	5819	-0-	-3946	-0-	5810	2	9	9	N	8	1	8			199
09	8430 X	6723	-0-	-1707	-0-	6719	2	4	9	N	4	3	8			200
10	8711 X	5574	-0-	-3137	-0-	201	1	5370	2	N	3	3	8			200
						3	9									
*11	8430 X	5823	-0-	-2607	-0-	258	1	5555	2	N	9	2	8			207
						10	9									
12	6944 X	6451	-0-	-493	-0-	282	1	6139	2	N	27	170	1	1	8	63
						30	9									
TOTAL GAS PROD:		78,951				TOTAL CONDENSATE PROD:				105						

GARY-WICKEL		WELL #:		1H	RRCID ->	285272	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	12960	PERF.13460	- 19180				
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	20367 X	8132	-0-	-12235	-0-	8108	2	24	9	N	22					172
02	14364 X	12452	-0-	-1912	-0-	12432	2	20	9	N	18	8	1			182
03	15903 X	10064	-0-	-5839	-0-	10034	2	30	9	N	27					209
04	14880 X	8029	-0-	-6851	-0-	8010	2	19	9	N	17					226
05	13795 X	9002	-0-	-4793	-0-	8973	2	29	9	N	26	150	1			102
06	13350 X	7091	-0-	-6259	-0-	7068	2	23	9	N	21	1	8			122
07	13795 X	8137	-0-	-5658	-0-	8126	2	11	9	N	10					132
08	10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	10505	2	29	9	N	26	1	8			157
09	8700 X	7637	-0-	-1063	-0-	7611	2	26	9	N	24	1	8			180
10	8990 X	8455	-0-	-535	-0-	305	1	8128	2	N	20	1	8			199
						22	9									
11	10200 X	8374	-0-	-1826	-0-	371	1	7984	2	N	17	1	8			215
						19	9									
12	10540 X	7234	-0-	-3306	-0-	317	1	6886	2	N	28	181	1			62
						31	9									
TOTAL GAS PROD:		105,141				TOTAL CONDENSATE PROD:				256						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE	
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486														
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	20739 X	13429	-0-	-7310	-0-	13342	2	87	9	N	79			268
02	15764 X	10151	-0-	-5613	-0-	10046	2	105	9	N	95	168	1	195
03	15717 X	13088	-0-	-2629	-0-	12974	2	114	9	N	104	179	1	120
04	15210 X	9974	-0-	-5236	-0-	9884	2	90	9	N	82	1	8	201
05	13423 X	9169	-0-	-4254	-0-	9084	2	85	9	N	77	179	1	99
06	12990 X	9380	-0-	-3610	-0-	9305	2	75	9	N	68	2	8	165
07	13082 X	7985	-0-	-5097	-0-	7917	2	68	9	N	62	176	1	50
08	13082 X	8232	-0-	-4850	-0-	8155	2	77	9	N	70	1	8	119
09	9960 X	8329	-0-	-1631	-0-	8251	2	78	9	N	71			190
10	9703 X	9605	-0-	-98	-0-	344	1	9187	2	N	67	178	1	78
						74	9							
11	9390 X	8890	-0-	-500	-0-	391	1	8424	2	N	68	1	8	145
						75	9							
*12	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	455	1	9895	2	N	72	1	8	216
						79	9							
TOTAL GAS PROD:		118,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		915								

PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632														
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	81941 X	81941	-0-	-0-	-0-	274	1	81667	2	Y	-0-			-0-
02	93128 X	62798	-0-	-30330	-0-	200	1	62598	2	Y	-0-			-0-
03	81809 X	69728	-0-	-12081	-0-	204	1	69524	2	Y	-0-			-0-
04	79170 X	62502	-0-	-16668	-0-	108	1	62392	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
05	81809 X	60988	-0-	-20821	-0-	60988	2			Y	-0-			-0-
06	79170 X	58523	-0-	-20647	-0-	58517	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
07	69719 X	55550	-0-	-14169	-0-	55549	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
08	69719 X	53637	-0-	-16082	-0-	53637	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	47780	-0-	47780	47780	47780	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	49827	-0-	49827	97607	49823	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
11	145606 X	47999	-0-	-97607	-0-	1073	1	46924	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
*12	48557 X	48557	-0-	-0-	-0-	1170	1	47385	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		699,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273								
MALKEY		WELL #:		1H	RRCID ->	286251	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	13619	PERF.13795 - 19462	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	76508 X	40328	-0-	-36180	-0-	123 1	40205 2	Y	-0-			-0-
02	66052 X	51662	-0-	-14390	-0-	162 1	51500 2	Y	-0-			-0-
03	65813 X	57901	-0-	-7912	-0-	169 1	57732 2	Y	-0-			-0-
04	63030 X	53057	-0-	-9973	-0-	91 1	52963 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
05	57195 X	52019	-0-	-5176	-0-	52019 2		Y	-0-			-0-
06	56040 X	47406	-0-	-8634	-0-	47402 2	4 9	Y	4	4 8		-0-
07	57908 X	46965	-0-	-10943	-0-	46964 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
08	57908 X	46101	-0-	-11807	-0-	46100 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
09	DLQ G-10	38099	-0-	38099	38099	38099 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	42187	-0-	42187	80286	42185 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
11	122068 X	41782	-0-	-80286	-0-	934 1	40847 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
*12	40287 X	40287	-0-	-0-	-0-	971 1	39315 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		557,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

KORTHAUER		WELL #:		1H	RRCID ->	286252	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	12832	PERF.13426 - 19397	
01	99541 X	65760	-0-	-33781	-0-	243 1	65515 2	Y	2			65
						2 9						
02	82516 X	58623	-0-	-23893	-0-	183 1	58428 2	Y	11			76
						12 9						
03	71920 X	67313	-0-	-4607	-0-	203 1	67093 2	Y	15			91
						17 9						
04	69600 X	65763	-0-	-3837	-0-	121 1	65623 2	Y	17	1 8		107
						19 9						
05	71920 X	61290	-0-	-10630	-0-	61277 2	13 9	Y	12			119
06	65160 X	57177	-0-	-7983	-0-	57169 2	8 9	Y	7	4 8		122
07	67952 X	55996	-0-	-11956	-0-	55979 2	17 9	Y	15	2 8		135
08	67952 X	54386	-0-	-13566	-0-	54376 2	10 9	Y	9			144
09	DLQ G-10	51451	-0-	51451	51451	51438 2	13 9	Y	12	1 8		155
10	DLQ G-10	27650	-0-	27650	79101	27639 2	11 9	Y	10	8 8		157
11	136975 X	57874	-0-	-79101	-0-	1293 1	56562 2	Y	17	2 8		172
						19 9						
*12	52721 X	52721	-0-	-0-	-0-	1270 1	51430 2	Y	19	2 8		189
						21 9						
TOTAL GAS PROD:		676,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		146						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273								
LAMAR		WELL #:		1H	RRCID ->	286465	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	13142	PERF.12977	- 19058
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		67859 X	48697	-0-	-19162	-0-	170 1	48438 2	Y	81		227
							89 9					
02		55692 X	38078	-0-	-17614	-0-	156 1	37856 2	Y	60	191 1	96
							66 9					
03		53227 X	43387	-0-	-9840	-0-	196 1	43101 2	Y	82		178
							90 9					
04		51510 X	42096	-0-	-9414	-0-	42001 2	95 9	Y	86	189 1	73
05		51150 X	42324	-0-	-8826	-0-	42199 2	125 9	Y	114	1 8	186
06		47130 X	36885	-0-	-10245	-0-	36786 2	99 9	Y	90	45 1	226
07		43493 X	38537	-0-	-4956	-0-	38425 2	112 9	Y	102	183 1	144
08		43493 X	35909	-0-	-7584	-0-	35819 2	90 9	Y	82	48 1	176
09	DLQ	G-10	33834	-0-	33834	33834	33757 2	77 9	Y	70	178 1	68
10	DLQ	G-10	33307	-0-	33307	67141	33209 2	98 9	Y	89	51 1	103
11		97729 X	30588	-0-	-67141	-0-	30512 2	76 9	Y	69	2 8	170
*12		31611 X	31611	-0-	-0-	-0-	31508 2	103 9	Y	94	2 8	262

TOTAL GAS PROD: 455,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,019

BOEKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286491	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12137	- 17882
01		131285 X	88627	-0-	-42658	-0-	84560 2	4067 9	Y	3697	3933 1	367
02		103628 X	71704	-0-	-31924	-0-	68669 2	3035 9	Y	2759	2659 1	467
03		84475 X	82246	-0-	-2229	-0-	78360 2	3886 9	Y	3533	3518 1	482
04		81750 X	76936	-0-	-4814	-0-	73315 2	3621 9	Y	3292	3185 1	586
05		84475 X	76198	-0-	-8277	-0-	72725 2	3473 9	Y	3157	3508 1	235
06		81750 X	72055	-0-	-9695	-0-	68649 2	3406 9	Y	3096	2605 1	718
07		82243 X	71879	-0-	-10364	-0-	68555 2	3324 9	Y	3022	3238 1	499
08		82243 X	69676	-0-	-12567	-0-	66385 2	3291 9	Y	2992	3088 1	398
09	DLQ	G-10	65941	-0-	65941	65941	137 1	62616 2	Y	2898	2926 1	368
							3188 9					
10	DLQ	G-10	49546	-0-	49546	115487	86 1	46932 2	Y	2298	2214 1	448
							2528 9					
11		168210 X	52723	-0-	-115487	-0-	50346 2	2377 9	Y	2161	2365 1	242
*12		72737 X	72737	-0-	-0-	-0-	1818 1	67796 2	Y	2839	2618 1	457
							3123 9					

TOTAL GAS PROD: 850,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,744

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273											
WHITENER		WELL #:		1H	RRCID ->	286541	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	13098	PERF.	12947 - 19284			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01		66619 X	48650	-0-	-17969	-0-	164	1	48098	2	Y	353	385	1	154
							388	9							
02		54236 X	38093	-0-	-16143	-0-	146	1	37649	2	Y	271	197	1	228
							298	9							
03		50406 X	44572	-0-	-5834	-0-	195	1	44037	2	Y	309	386	1	151
							340	9							
04		48780 X	41193	-0-	-7587	-0-	40893	2	300	9	Y	273	378	1	46
05		48732 X	39663	-0-	-9069	-0-	39347	2	316	9	Y	287	195	1	137
06		47070 X	36480	-0-	-10590	-0-	36188	2	292	9	Y	265	220	1	178
07		44578 X	34734	-0-	-9844	-0-	34468	2	266	9	Y	242	193	1	226
08		44578 X	35240	-0-	-9338	-0-	34983	2	257	9	Y	234	395	1	65
09	DLQ	G-10	31759	-0-	31759	31759	31498	2	261	9	Y	237	188	1	114
10	DLQ	G-10	32187	-0-	32187	63946	31916	2	271	9	Y	246	241	1	117
11		90936 X	26990	-0-	-63946	-0-	26768	2	222	9	Y	202	190	1	127
*12		28757 X	28757	-0-	-0-	-0-	28530	2	227	9	Y	206	192	1	140

TOTAL GAS PROD: 438,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,125

UNION HILL		WELL #:		1H	RRCID ->	286732	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL DEPTH	12014	PERF.	12260 - 18639			
01		135842 X	105880	-0-	-29962	-0-	98462	2	7418	9	Y	6744	7029	1	364
02		114520 X	85453	-0-	-29067	-0-	80076	2	5377	9	Y	4888	4632	1	620
03		103509 X	100559	-0-	-2950	-0-	93762	2	6797	9	Y	6179	6632	1	167
04		100170 X	92737	-0-	-7433	-0-	86524	2	6213	9	Y	5648	5181	1	632
05		103509 X	90723	-0-	-12786	-0-	84696	2	6027	9	Y	5479	5202	1	909
06		100170 X	84104	-0-	-16066	-0-	78261	2	5843	9	Y	5312	5620	1	593
07		100564 X	86378	-0-	-14186	-0-	80413	2	5965	9	Y	5423	5532	1	480
08		100564 X	83742	-0-	-16822	-0-	78111	2	5631	9	Y	5119	5178	1	417
09	DLQ	G-10	78785	-0-	78785	78785	163	1	73217	2	Y	4914	4849	1	482
							5405	9							
10	DLQ	G-10	52186	-0-	52186	130971	89	1	48622	2	Y	3159	3352	1	286
							3475	9							
11		131011 X	40	-0-	-130971	-0-	36	2	4	9	Y	4	98	1	192
*12		40792 X	40792	-0-	-0-	-0-	1082	1	37062	2	Y	2407	2046	1	523
							2648	9							

TOTAL GAS PROD: 901,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,276

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE							
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273													
VICK		WELL #:		1H	RRCID ->	286826	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL	DEPTH	12732	PERF.12887	- 19564				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		56296 X	42339	-0-	-13957	-0-	129	1	40963	2	Y	1134	1166	1			203
							1247	9									
02		47516 X	35851	-0-	-11665	-0-	133	1	34696	2	Y	929	776	1	1	8	355
							1022	9									
03		43028 X	36526	-0-	-6502	-0-	119	1	35363	2	Y	949	1153	1			151
							1044	9									
04		41640 X	39291	-0-	-2349	-0-	38214	2	1077	9	Y	979	960	1	2	8	168
05		43028 X	38485	-0-	-4543	-0-	37408	2	1077	9	Y	979	947	1	1	8	199
06		40980 X	34094	-0-	-6886	-0-	33171	2	923	9	Y	839	799	1	5	8	234
07		40610 X	33255	-0-	-7355	-0-	32410	2	845	9	Y	768	753	1	2	8	247
08		40610 X	32058	-0-	-8552	-0-	31137	2	921	9	Y	837	951	1			133
09	DLQ	G-10	27621	-0-	27621	27621	26829	2	792	9	Y	720	745	1			108
10	DLQ	G-10	27423	-0-	27423	55044	26635	2	788	9	Y	716	602	1	2	8	220
11		83320 X	28276	-0-	-55044	-0-	27460	2	816	9	Y	742	735	1	2	8	225
*12		28182 X	28182	-0-	-0-	-0-	27321	2	861	9	Y	783	756	1	2	8	250

TOTAL GAS PROD: 403,401

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,375

KLAUS		WELL #:		1H	RRCID ->	286936	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL	DEPTH	12802	PERF.12902	- 18992				
01		66340 X	46769	-0-	-19571	-0-	145	1	45965	2	Y	599	583	1			109
							659	9									
02		54908 X	40055	-0-	-14853	-0-	141	1	39390	2	Y	476	385	1	1	8	199
							524	9									
03		48422 X	43836	-0-	-4586	-0-	162	1	43061	2	Y	557	575	1			181
							613	9									
04		46860 X	43151	-0-	-3709	-0-	42582	2	569	9	Y	517	574	1	3	8	121
05		48422 X	42694	-0-	-5728	-0-	42135	2	559	9	Y	508	368	1			261
06		45270 X	39697	-0-	-5573	-0-	39187	2	510	9	Y	464	608	1	6	8	111
07		44578 X	38859	-0-	-5719	-0-	38347	2	512	9	Y	465	373	1	1	8	202
08		44578 X	36680	-0-	-7898	-0-	36205	2	475	9	Y	432	421	1	3	8	210
09	DLQ	G-10	34575	-0-	34575	34575	34113	2	462	9	Y	420	535	1	1	8	94
10	DLQ	G-10	35307	-0-	35307	69882	34804	2	503	9	Y	457	425	1	2	8	124
11		102319 X	32437	-0-	-69882	-0-	32004	2	433	9	Y	394	370	1	2	8	146
*12		30507 X	30507	-0-	-0-	-0-	30057	2	450	9	Y	409	373	1	1	8	181

TOTAL GAS PROD: 464,567

TOTAL CONDENSATE PROD: 5,698

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																		
LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811																		
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		122822 X	92655	-0-	-30167	-0-	89318	2	3337	9	Y	3034	3147	1				408
02		103572 X	74947	-0-	-28625	-0-	72337	2	2610	9	Y	2373	2211	1				570
03		90427 X	86896	-0-	-3531	-0-	83794	2	3102	9	Y	2820	2865	1				525
04		87510 X	79978	-0-	-7532	-0-	77074	2	2904	9	Y	2640	2688	1	2	8		475
05		90427 X	80533	-0-	-9894	-0-	77577	2	2956	9	Y	2687	2625	1				537
06		87510 X	71960	-0-	-15550	-0-	69356	2	2604	9	Y	2367	2437	1	5	8		462
07		86893 X	74465	-0-	-12428	-0-	71697	2	2768	9	Y	2516	2558	1	3	8		417
08		86893 X	69827	-0-	-17066	-0-	67256	2	2571	9	Y	2337	2381	1	2	8		371
09		DLQ G-10	64908	-0-	64908	64908	62442	2	2466	9	Y	2242	2389	1				224
10		DLQ G-10	61670	-0-	61670	126578	59391	2	2279	9	Y	2072	1993	1	2	8		301
11		186309 X	59731	-0-	-126578	-0-	859	1	56636	2	Y	2033	1941	1	2	8		391
							2236	9										
*12		62028 X	62028	-0-	-0-	-0-	1901	1	57728	2	Y	2181	2137	1	1	8		434
							2399	9										
TOTAL GAS PROD:			879,598			TOTAL CONDENSATE PROD:			29,302									

BURNS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 287417 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12732 - 21403																		
01		228687 X	207268	-0-	-21419	-0-	485	1	199887	2	N	6269	6344	1				443
							6896	9										
02		206556 X	163095	-0-	-43461	-0-	418	1	157498	2	N	4708	4615	1				536
							5179	9										
03		224037 X	197266	-0-	-26771	-0-	507	1	190527	2	N	5665	5922	1				279
							6232	9										
04		211260 X	177107	-0-	-34153	-0-	484	1	171103	2	N	5018	4788	1	3	8		506
							5520	9										
05		210738 X	175740	-0-	-34998	-0-	499	1	169679	2	N	5056	5019	1				543
							5562	9										
06		200580 X	164006	-0-	-36574	-0-	480	1	158717	2	N	4372	4153	1	7	8		755
							4809	9										
07		197253 X	166188	-0-	-31065	-0-	499	1	160443	2	N	4769	5058	1	3	8		463
							5246	9										
08		197253 X	161207	-0-	-36046	-0-	496	1	155588	2	N	4657	4857	1	1	8		262
							5123	9										
09		177120 X	152954	-0-	-24166	-0-	1007	1	147022	2	N	4477	4419	1	4	8		316
							4925	9										
10		175739 X	153778	-0-	-21961	-0-	1035	1	147750	2	N	4539	4308	1	4	8		543
							4993	9										
11		164010 X	141602	-0-	-22408	-0-	991	1	135839	2	N	4338	4592	1	3	8		286
							4772	9										
12		166191 X	142476	-0-	-23715	-0-	1015	1	136757	2	N	4276	3927	1	2	8		633
							4704	9										
TOTAL GAS PROD:			2,002,687			TOTAL CONDENSATE PROD:			58,144									

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273											
CARTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287598	COMPL. DATE	09/14/2019	TOTAL DEPTH	13509	PERF.13520	- 21291			
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		108035 X	105080	-0-	-2955	-0-	20 2680	1 9	102380	2	Y	2436 2409	1 1	290	
02		89292 X	71224	-0-	-18068	-0-	69438	2	1786	9	Y	1624	1433	1	481
03		91977 X	76622	-0-	-15355	-0-	74408	2	2214	9	Y	2013	2046	1	448
04		94980 X	68592	-0-	-26388	-0-	66445	2	2147	9	Y	1952	1998	1	397
05		98146 X	66612	-0-	-31534	-0-	64466	2	2146	9	Y	1951	1966	1	382
06		94980 X	60681	-0-	-34299	-0-	58876	2	1805	9	Y	1641	1797	1	219
07		78864 X	59973	-0-	-18891	-0-	58220	2	1753	9	Y	1594	1358	1	450
08		76632 X	57060	-0-	-19572	-0-	55310	2	1750	9	Y	1591	1761	1	276
09	DLQ	G-10	53205	-0-	53205	53205	166	1	51281	2	Y	1598	1339	1	532
							1758	9							
10	DLQ	G-10	52064	-0-	52064	105269	726	1	49658	2	Y	1527	1530	1	525
							1680	9							
11		156711 X	51442	-0-	-105269	-0-	856	1	49090	2	Y	1360	1366	1	516
							1496	9							
*12		58602 X	58602	-0-	-0-	-0-	1422	1	55780	2	Y	1273	1238	1	546
							1400	9							
TOTAL GAS PROD:		781,157				TOTAL CONDENSATE PROD:		20,560							

BURNS CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	287712	COMPL. DATE	03/24/2019	TOTAL DEPTH	12581	PERF.12826	- 20597			
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		243939 X	211801	-0-	-32138	-0-	507 2279	1 9	209015	2	N	2072 2119	1 1	245	
02		203952 X	144674	-0-	-59278	-0-	350 1706	1 9	142618	2	N	1551	1347	1	449
03		219449 X	184973	-0-	-34476	-0-	485 2243	1 9	182245	2	N	2039	2099	1	389
04		210120 X	170729	-0-	-39391	-0-	476 2009	1 9	168244	2	N	1826	1734	1	478
05		211792 X	170090	-0-	-41702	-0-	493 1922	1 9	167675	2	N	1747	1833	1	392
06		204960 X	160794	-0-	-44166	-0-	480 1879	1 9	158435	2	N	1708	1858	1	235
07		184977 X	160021	-0-	-24956	-0-	493 1817	1 9	157711	2	N	1652	1436	1	449
08		184977 X	156947	-0-	-28030	-0-	496 1740	1 9	154711	2	N	1582	1658	1	372
09		170730 X	148013	-0-	-22717	-0-	1003 1650	1 9	145360	2	N	1500	1663	1	205
10		170097 X	150235	-0-	-19862	-0-	1042 1647	1 9	147546	2	N	1497	1515	1	184
11		160800 X	141425	-0-	-19375	-0-	1019 1557	1 9	138849	2	N	1415	1288	1	309
12		160022 X	141297	-0-	-18725	-0-	1035 1574	1 9	138688	2	N	1431	1504	1	234
TOTAL GAS PROD:		1,940,999				TOTAL CONDENSATE PROD:		20,020							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273											
WILSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287810	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	13378	PERF.13434	- 21655			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		124279 X	122151	-0-	-2128	-0-	118651	2	3500	9	Y	3182	3416	1	246
02		101836 X	79961	-0-	-21875	-0-	77670	2	2291	9	Y	2083	1847	1	482
03		104873 X	91067	-0-	-13806	-0-	88480	2	2587	9	Y	2352	2441	1	393
04		109620 X	80973	-0-	-28647	-0-	78618	2	2355	9	Y	2141	2224	1	304
05		113274 X	78622	-0-	-34652	-0-	76254	2	2368	9	Y	2153	1983	1	473
06		109620 X	72142	-0-	-37478	-0-	69987	2	2155	9	Y	1959	1967	1	464
07		91078 X	71287	-0-	-19791	-0-	69141	2	2146	9	Y	1951	1936	1	469
08		91078 X	66964	-0-	-24114	-0-	64972	2	1992	9	Y	1811	1976	1	299
09		DLQ G-10	62801	-0-	62801	62801	199	1	60653	2	Y	1772	1720	1	351
							1949	9							
10		DLQ G-10	61427	-0-	61427	124228	128	1	59321	2	Y	1798	1708	1	437
							1978	9							
11		184244 X	60016	-0-	-124228	-0-	465	1	57591	2	Y	1782	1939	1	276
							1960	9							
*12		69385 X	69385	-0-	-0-	-0-	1670	1	65736	2	Y	1799	1436	1	635
							1979	9							
TOTAL GAS PROD:			916,796				TOTAL CONDENSATE PROD:					24,783			

JIMENEZ		WELL #:		1H	RRCID ->	287869	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	12807	PERF.12357	- 19078			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		132277 X	94386	-0-	-37891	-0-	93306	2	1080	9	Y	982	1116	1	192
02		108948 X	77654	-0-	-31294	-0-	76812	2	842	9	Y	765	683	1	274
03		94457 X	89194	-0-	-5263	-0-	88136	2	1058	9	Y	962	973	1	263
04		91410 X	80837	-0-	-10573	-0-	79858	2	979	9	Y	890	955	1	197
05		94457 X	81023	-0-	-13434	-0-	80030	2	993	9	Y	903	748	1	352
06		91290 X	74563	-0-	-16727	-0-	73606	2	957	9	Y	870	955	1	261
07		89187 X	74230	-0-	-14957	-0-	73294	2	936	9	Y	851	917	1	194
08		89187 X	72089	-0-	-17098	-0-	71185	2	904	9	Y	822	712	1	304
09		DLQ G-10	65560	-0-	65560	65560	64707	2	853	9	Y	775	936	1	141
10		DLQ G-10	67133	-0-	67133	132693	66343	2	790	9	Y	718	469	1	389
11		196141 X	63448	-0-	-132693	-0-	941	1	61790	2	Y	652	819	1	220
							717	9							
*12		57832 X	57832	-0-	-0-	-0-	1819	1	55241	2	Y	702	651	1	269
							772	9							
TOTAL GAS PROD:			897,949				TOTAL CONDENSATE PROD:					9,892			

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	1944	2	354	9	N	322	302	1		76
02		1708 X	569	-0-	-1139	-0-	429	2	140	9	N	127	179	1		24
03		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	116	86	1		54
04		2220 X	622	-0-	-1598	-0-	425	2	197	9	N	179	162	1	4 8	67
05		2294 X	1035	-0-	-1259	-0-	851	2	184	9	N	167	178	1	3 8	53
06		2220 X	272	-0-	-1948	-0-	61	2	211	9	N	192	120	1	6 8	119
07		651 X	155	-0-	-496	-0-	16	2	139	9	N	126	186	1	7 8	52
08		1023 X	431	-0-	-592	-0-	252	2	179	9	N	163	135	1	2 8	78
09		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	386	1	464	2	N	141	172	1	2 8	45
							155	9								
10		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	487	1	563	2	N	126	91	1	2 8	78
							139	9								
11		963 X	963	-0-	-0-	-0-	369	1	432	2	N	147	111	1	6 8	108
							162	9								
*12		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	968	1	911	2	N	179	179	1	4 8	104
							197	9								
TOTAL GAS PROD:			10,615	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,985									

WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		57970 X	53417	-0-	-4553	-0-	1054	1	50865	2	Y	1362	1188	1		391
							1498	9								
02		47348 X	38180	-0-	-9168	-0-	952	1	36030	2	Y	1089	961	1		519
							1198	9								
03		48267 X	44429	-0-	-3838	-0-	1054	1	42048	2	Y	1206	1223	1		502
							1327	9								
04		51690 X	40587	-0-	-11103	-0-	1020	1	38247	2	Y	1200	1339	1	10 8	353
							1320	9								
05		53413 X	38925	-0-	-14488	-0-	1054	1	36559	2	Y	1193	1279	1		267
							1312	9								
06		51690 X	34024	-0-	-17666	-0-	1020	1	31902	2	Y	1002	1011	1	7 8	251
							1102	9								
07		44423 X	35107	-0-	-9316	-0-	1054	1	32916	2	Y	1034	980	1	14 8	291
							1137	9								
08		44423 X	33276	-0-	-11147	-0-	1308	1	30882	2	Y	987	1047	1	6 8	225
							1086	9								
09	DLQ	G-10	31251	-0-	31251	31251	1212	1	28987	2	Y	956	1011	1		170
							1052	9								
10	DLQ	G-10	25540	-0-	25540	56791	682	1	23988	2	Y	791	751	1	7 8	203
							870	9								
11		85123 X	28332	-0-	-56791	-0-	187	1	27219	2	Y	842	740	1	3 8	302
							926	9								
*12		23187 X	23187	-0-	-0-	-0-	492	1	21734	2	Y	874	923	1	3 8	250
							961	9								
TOTAL GAS PROD:			426,255	TOTAL CONDENSATE PROD:			12,536									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		102765 X	65970	-0-	-36795	-0-	60835	2	5135	9	N	4668	4890	1		369
02		82796 X	49096	-0-	-33700	-0-	45234	2	3862	9	N	3511	3416	1		464
03		84289 X	51461	-0-	-32828	-0-	46744	2	4717	9	N	4288	4253	1		499
04		74610 X	47795	-0-	-26815	-0-	43663	2	4132	9	N	3756	4137	1	4 8	114
05		72230 X	48325	-0-	-23905	-0-	43675	2	4650	9	N	4227	3753	1		588
06		63840 X	42833	-0-	-21007	-0-	38812	2	4021	9	N	3655	3750	1	2 8	491
07		54343 X	44444	-0-	-9899	-0-	40245	2	4199	9	N	3817	3723	1	9 8	576
08		51460 X	42205	-0-	-9255	-0-	40	1	38232	2	N	3575	3853	1	2 8	296
							3933	9								
09		47790 X	36977	-0-	-10813	-0-	211	1	33242	2	N	3204	3309	1	1 8	190
							3524	9								
10		48329 X	47974	-0-	-355	-0-	1519	1	42221	2	N	3849	3760	1	5 8	274
							4234	9								
11		43020 X	14505	-0-	-28515	-0-	1023	1	12385	2	N	997	1210	1	1 8	60
							1097	9								
12		44454 X	34552	-0-	-9902	-0-	1791	1	29763	2	N	2725	2330	1	14 8	441
							2998	9								
TOTAL GAS PROD:			526,137				TOTAL CONDENSATE PROD:						42,272			

FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611																
01		90923 X	65709	-0-	-25214	-0-	63963	2	1746	9	Y	1587	1527	1		295
02		75152 X	50442	-0-	-24710	-0-	49025	2	1417	9	Y	1288	968	1		615
03		61886 X	61886	-0-	-0-	-0-	60243	2	1643	9	Y	1494	1652	1		457
04		55218 X	55218	-0-	-0-	-0-	53653	2	1565	9	Y	1423	1350	1	6 8	524
05		55459 X	52885	-0-	-2574	-0-	51265	2	1620	9	Y	1473	1728	1		269
06		53670 X	49188	-0-	-4482	-0-	47735	2	1453	9	Y	1321	1228	1		362
07		55459 X	48334	-0-	-7125	-0-	46892	2	1442	9	Y	1311	1393	1	4 8	276
08		55459 X	45636	-0-	-9823	-0-	366	1	43905	2	Y	1241	1294	1	4 8	219
							1365	9								
09		DLQ G-10	42685	-0-	42685	42685	336	1	41056	2	Y	1175	1048	1	3 8	343
							1293	9								
10		DLQ G-10	44892	-0-	44892	87577	1209	1	42367	2	Y	1196	1122	1	3 8	414
							1316	9								
11		123454 X	35877	-0-	-87577	-0-	533	1	34321	2	Y	930	1123	1	4 8	217
							1023	9								
*12		45748 X	45748	-0-	-0-	-0-	972	1	43663	2	Y	1012	739	1	2 8	488
							1113	9								
TOTAL GAS PROD:			598,500				TOTAL CONDENSATE PROD:						15,451			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273									
HIELSCHER		WELL #:		1H	RRCID ->	289212	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	12067	PERF.12768	- 20190	
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		230702 X	141929	-0-	-88773	-0-	794 1	135660	2	N	4977	5355 1	207
							5475 9						
02		184128 X	113089	-0-	-71039	-0-	752 1	107820	2	N	4106	3847 1	466
							4517 9						
03		189658 X	133928	-0-	-55730	-0-	922 1	127491	2	N	5014	5174 1	306
							5515 9						
04		165090 X	119797	-0-	-45293	-0-	788 1	114004	2	N	4550	4231 1	621
							5005 9					4 8	
05		158472 X	116992	-0-	-41480	-0-	506 1	111533	2	N	4503	4468 1	656
							4953 9						
06		137340 X	107411	-0-	-29929	-0-	1108 1	101657	2	N	4224	4280 1	593
							4646 9					7 8	
07		133920 X	105824	-0-	-28096	-0-	1178 1	99952	2	N	4267	4369 1	488
							4694 9					3 8	
08		133920 X	100097	-0-	-33823	-0-	1178 1	94485	2	N	4031	4185 1	332
							4434 9					2 8	
09		119790 X	92262	-0-	-27528	-0-	1140 1	86977	2	N	3768	3902 1	195
							4145 9					3 8	
10		116994 X	90320	-0-	-26674	-0-	634 1	85784	2	N	3547	3334 1	404
							3902 9					4 8	
11		107400 X	82876	-0-	-24524	-0-	180 1	79197	2	N	3181	3251 1	332
							3499 9					2 8	
12		105834 X	83213	-0-	-22621	-0-	186 1	79685	2	N	3038	2876 1	493
							3342 9					1 8	
TOTAL GAS PROD:		1,287,738				TOTAL CONDENSATE PROD:		49,206					

HIELSCHER		WELL #:		2H	RRCID ->	290245	COMPL. DATE	08/31/2019	TOTAL DEPTH	9442	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-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																	
BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591																	
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		0	163790	-0-	163790	163790	1197	1	159335	2	Y	2962	2440	1	89	8	433
							3258	9									
02		0	222153	-0-	222153	385943	2044	1	216575	2	Y	3213	3342	1	1	8	303
							3534	9									
03	595179	X	209236	-0-	-385943	-0-	3386	1	202331	2	Y	3199	3171	1			331
							3519	9									
04	322020	X	154941	-0-	-167079	-0-	3120	1	148920	2	Y	2637	2643	1	18	8	307
							2901	9									
05	332754	X	132931	-0-	-199823	-0-	2666	1	127492	2	Y	2521	2543	1	2	8	283
							2773	9									
06	322020	X	108949	-0-	-213071	-0-	2449	1	104298	2	Y	2002	2092	1	6	8	187
							2202	9									
07	332754	X	94972	-0-	-237782	-0-	2481	1	90563	2	Y	1753	1683	1	13	8	244
							1928	9									
08	209250	X	87563	-0-	-121687	-0-	2754	1	82990	2	Y	1654	1406	1	7	8	485
							1819	9									
09	154950	X	74390	-0-	-80560	-0-	871	1	71905	2	Y	1467	1553	1	3	8	396
							1614	9									
10	132928	X	70409	-0-	-62519	-0-	842	1	67994	2	Y	1430	1362	1	7	8	457
							1573	9									
11	108960	X	62834	-0-	-46126	-0-	964	1	60445	2	Y	1295	1379	1	4	8	369
							1425	9									
12	94984	X	63925	-0-	-31059	-0-	1558	1	61226	2	Y	1037	1070	1	2	8	334
							1141	9									
TOTAL GAS PROD:			1,446,093			TOTAL CONDENSATE PROD:			25,170								

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651																	
04		0	422561	-0-	422561	422561	422487	2	74	9	Y	67	7	8			60
05	696853	X	274292	-0-	-422561	-0-	274285	2	7	9	Y	6	1	8			65
06	618510	X	436089	-0-	-182421	-0-	436052	2	37	9	Y	34	57	1	34	8	8
07	639127	X	433391	-0-	-205736	-0-	433378	2	13	9	Y	12	12	8			8
08	639127	X	389548	-0-	-249579	-0-	389544	2	4	9	Y	4	4	8			8
09	618510	X	353963	-0-	-264547	-0-	353954	2	9	9	Y	8	8	8			8
10	450616	X	361810	-0-	-88806	-0-	361800	2	10	9	Y	9	9	8			8
*11	436080	X	319534	-0-	-116546	-0-	319527	2	7	9	Y	6	5	5	6	8	3
12	433380	X	325898	-0-	-107482	-0-	325894	2	4	9	Y	4	4	8			3
TOTAL GAS PROD:			3,317,086			TOTAL CONDENSATE PROD:			150								

IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343																	
04		0	485385	-0-	485385	485385	485300	2	85	9	Y	77	7	8			70
05	1039952	X	554567	-0-	-485385	-0-	554561	2	6	9	Y	5					75
06	644490	X	431975	-0-	-212515	-0-	431952	2	23	9	Y	21	67	1	21	8	8
07	665973	X	401707	-0-	-264266	-0-	401699	2	8	9	Y	7	7	8			8
08	665973	X	342049	-0-	-323924	-0-	342046	2	3	9	Y	3	3	8			8
09	644490	X	292844	-0-	-351646	-0-	292837	2	7	9	Y	6	6	8			8
10	554559	X	270246	-0-	-284313	-0-	270240	2	6	9	Y	5	5	8			8
*11	431970	X	235354	-0-	-196616	-0-	235350	2	4	9	Y	4	4	5	4	8	4
12	401698	X	228909	-0-	-172789	-0-	228907	2	2	9	Y	2	2	8			4
TOTAL GAS PROD:			3,243,036			TOTAL CONDENSATE PROD:			130								

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273											
MAASS		WELL #:		1H	RRCID ->	291422	COMPL. DATE	05/31/2021	TOTAL DEPTH	14437	PERF.	14437 - 22344			
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
05	0	2300	-0-	2300	2300		2294	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06	0	433303	-0-	433303	435603		433140	2	163	9	N	148	148	8	-0-
07	0	417437	-0-	417437	853040		417415	2	22	9	N	20	20	8	-0-
08	1208968 X	355928	-0-	-853040	-0-		355920	2	8	9	N	7	7	8	-0-
09	532020 X	286148	-0-	-245872	-0-		286148	2			N	-0-			-0-
10	549754 X	253553	-0-	-296201	-0-		253544	2	9	9	N	8	8	8	-0-
11	532020 X	214401	-0-	-317619	-0-		214395	2	6	9	N	5	5	8	-0-
12	549754 X	197745	-0-	-352009	-0-		197742	2	3	9	N	3	3	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,160,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

DAHMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291534	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	13489	PERF.	12961 - 20467			
06	0	20968	-0-	20968	20968		20918	2	50	9	N	45	45	8	-0-
07	541610 X	520642	-0-	-20968	-0-		520621	2	21	9	N	19	19	8	-0-
08	598920 X	547756	-0-	-51164	-0-		547743	2	13	9	N	12	12	8	-0-
09	579600 X	502414	-0-	-77186	-0-		502399	2	15	9	N	14	14	8	-0-
10	598920 X	461116	-0-	-137804	-0-		461110	2	6	9	N	5	5	8	-0-
11	579600 X	417900	-0-	-161700	-0-		417894	2	6	9	N	5	5	8	-0-
12	598920 X	425626	-0-	-173294	-0-		425619	2	7	9	N	6	6	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,896,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		RAUCH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	086597	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL DEPTH	11373	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-

MEINHOLDT		WELL #:		1	RRCID ->	094750	COMPL. DATE	07/15/1981	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	10224 - 10795
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
 LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406

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

JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102

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

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

DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2021												

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

KATRIN WELL #: 1 RRCID -> 119940 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286

01	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2021												

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287							
CAT		WELL #:		1	RRCID -> 128710	COMPL. DATE 05/03/1985	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11836	- 12084		
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-

NEIDRA		WELL #:		1H	RRCID -> 146836	COMPL. DATE 08/11/1993	TOTAL DEPTH 12927	PERF.10672	- 12927		
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	25	
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	25	
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-	25	
04	15 N	4	-0-	-11	-0-	4 2		N	-0-	25	
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-	25	
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	25	
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	25	
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-	25	
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-	25	
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-	25	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-	25	
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-	25	
TOTAL GAS PROD:			173			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

MENN-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 148521	COMPL. DATE 01/14/1994	TOTAL DEPTH 15678	PERF.11287	- 15678		
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-	109	
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	109	
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	321 2	64 9	N	58	167	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	167	
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	59 2	50 9	N	45	212	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	212	
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	212	
08	124 N	33	-0-	-91	-0-	33 2		N	-0-	212	
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	212	
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	34 2		N	-0-	212	
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-	212	
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2		N	-0-	33	
TOTAL GAS PROD:			765			TOTAL CONDENSATE PROD:			103		179 1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1395 X	1077	-0-	-318	-0-		1036 2	41 9	N	37	112
02		1260 X	1178	-0-	-82	-0-		1131 2	47 9	N	43	155
03		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		1288 2	50 9	N	45	200
04		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		1232 2	47 9	N	43	62
05		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		1334 2	47 9	N	43	105
06		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		1353 2	48 9	N	44	149
07		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		1810 2	62 9	N	56	204
08		1395 N	1386	-0-	-9	-0-		1346 2	40 9	N	36	62
09		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		1379 2	42 9	N	38	99
10		1860 N	1292	-0-	-568	-0-		1234 2	58 9	N	53	152
11		1350 N	1240	-0-	-110	-0-		1207 2	33 9	N	30	182
12		1457 N	1381	-0-	-76	-0-		1334 2	47 9	N	43	225
TOTAL GAS PROD:			16,246			TOTAL CONDENSATE PROD:			511			

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651												
01		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-		2335 2	88 9	N	80	239
02		1764 N	1386	-0-	-378	-0-		1335 2	51 9	N	46	105
03		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-		2645 2	110 9	N	100	205
04		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-		1937 2	66 9	N	60	85
05		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-		2449 2	86 9	N	78	162
06		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-		2187 2	74 9	N	67	52
07		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-		2247 2	81 9	N	74	123
08		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-		2112 2	65 9	N	59	180
09		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		1908 2	52 9	N	47	53
10		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-		1925 2	54 9	N	49	101
11		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-		1954 2	64 9	N	58	159
*12		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-		2017 2	66 9	N	60	218
TOTAL GAS PROD:			25,908			TOTAL CONDENSATE PROD:			778			

KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030												
01		589 N	532	-0-	-57	-0-		482 2	50 9	N	45	167
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-		583 2	46 9	N	42	209
03		651 N	494	-0-	-157	-0-		433 2	61 9	N	55	84
04		510 N	456	-0-	-54	-0-		417 2	39 9	N	35	119
05		712 N	712	-0-	-0-	-0-		637 2	75 9	N	68	187
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-		512 2	47 9	N	43	53
07		615 N	615	-0-	-0-	-0-		561 2	54 9	N	49	102
08		713 N	594	-0-	-119	-0-		539 2	55 9	N	50	152
09		570 N	564	-0-	-6	-0-		514 2	50 9	N	45	197
10		620 N	615	-0-	-5	-0-		550 2	65 9	N	59	84
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-		533 2	51 9	N	46	130
*12		623 N	623	-0-	-0-	-0-		566 2	57 9	N	52	182
TOTAL GAS PROD:			6,977			TOTAL CONDENSATE PROD:			589			

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287											
LCRA/COA UNIT 6		WELL #:		6H		RRCID -> 157280		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033					
M	O	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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1738	2	77	9	N	70	182	1	82
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1266	2	41	9	N	37			119
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2362	2	75	9	N	68			187
04	1680	N	1385	-0-	-295	-0-	1350	2	35	9	N	32	179	1	40
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1661	2	44	9	N	40			80
06	1680	N	1363	-0-	-317	-0-	1322	2	41	9	N	37			117
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1603	2	41	9	N	37			154
08	1705	N	1140	-0-	-565	-0-	16	1	1091	2	N	30			184
							33	9							
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	40	1	1277	2	N	29	178	1	35
							32	9							
10	1643	N	1437	-0-	-206	-0-	8	1	1387	2	N	38			73
							42	9							
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1162	2	45	9	N	41			114
12	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	16	1	1126	2	N	35			149
							39	9							

TOTAL GAS PROD: 17,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

LCRA/COA UNIT 4		WELL #:		40L		RRCID -> 157282		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11908 - 16753			
M	O	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	3100	N	7463	-0-	4363	-0-	6991	2	472	9	N	429	365	1	144
02	2800	N	10784	-0-	7984	-0-	12347	2	581	9	N	528	553	1	119
03	3100	N	13642	-0-	10542	-0-	22889	2	624	9	N	567	547	1	139
04	31599	X	8710	-0-	-22889	-0-	8373	2	337	9	N	306	362	1	82
05	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	8669	2	370	9	N	336	364	1	53
06	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7158	2	253	9	N	230	180	1	100
07	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7431	2	245	9	N	223	181	1	142
08	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5525	2	334	9	N	304	362	1	84
09	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6178	2	271	9	N	246	173	1	157
10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6352	2	298	9	N	271	184	1	244
11	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7316	2	325	9	N	295	348	1	190
*12	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	6803	2	312	9	N	284	355	1	119

TOTAL GAS PROD: 98,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,019

HELWEG UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 157681		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 19954		PERF.12502 - 19954			
M	O	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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1738	2	55	9	N	50			152
02	1904	N	903	-0-	-1001	-0-	883	2	20	9	N	18			170
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1938	2	58	9	N	53	180	1	43
04	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	1613	2	41	9	N	37			80
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1811	2	61	9	N	55	1	8	134
06	1920	N	1607	-0-	-313	-0-	1565	2	42	9	N	38			172
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1789	2	53	9	N	48	1	8	219
08	1860	N	1151	-0-	-709	-0-	1106	2	45	9	N	41	178	1	82
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1585	2	44	9	N	40			122
10	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	1731	2	48	9	N	44			166
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1233	2	26	9	N	24	1	8	189
12	1674	N	1260	-0-	-414	-0-	1225	2	35	9	N	32	179	1	42

TOTAL GAS PROD: 18,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287									
JASPER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158071	COMPL. DATE 03/01/1996	TOTAL DEPTH 15101	PERF.10987	- 15101				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2748 N	2748	-0-	-0-	2576 2	172 9		N	156	180 1		180
02		2100 N	1882	-0-	-218	1819 2	63 9		N	57	182 1		55
03		2647 N	2647	-0-	-0-	2564 2	83 9		N	75			130
04		2258 N	2258	-0-	-0-	2163 2	95 9		N	86	2 8		214
05		2077 N	1550	-0-	-527	1514 2	36 9		N	33	177 1		70
06		2250 N	864	-0-	-1386	858 2	6 9		N	5	5 8		70
07		2325 N	1134	-0-	-1191	1055 2	79 9		N	72	1 8		141
08		3100 N	3257	-0-	157	3085 2	172 9		N	156	178 1	5 8	114
09		2953 N	2796	-0-	-157	2699 2	97 9		N	88	3 8		199
10		2203 N	2203	-0-	-0-	2144 2	59 9		N	54	178 1	3 8	72
11		2250 X	1407	-0-	-843	1363 2	44 9		N	40			112
12		2325 X	2214	-0-	-111	2136 2	78 9		N	71	1 8		182
TOTAL GAS PROD:		24,960				TOTAL CONDENSATE PROD:				893			

LIEBSCHER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 158681	COMPL. DATE 06/12/1995	TOTAL DEPTH 14830	PERF.11791	- 14830				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		139 N	139	-0-	-0-	139 2			N	-0-			35
02		28 N	-0-	-0-	-28				N	-0-			35
03		306 N	306	-0-	-0-	282 2	24 9		N	22			57
04		201 N	201	-0-	-0-	201 2			N	-0-			57
05		112 N	112	-0-	-0-	112 2			N	-0-			57
06		111 N	111	-0-	-0-	111 2			N	-0-			57
07		66 N	66	-0-	-0-	66 2			N	-0-			57
08		97 N	97	-0-	-0-	97 2			N	-0-			57
09		72 N	72	-0-	-0-	72 2			N	-0-			57
10		70 N	70	-0-	-0-	70 2			N	-0-			57
11		60 N	57	-0-	-3	57 2			N	-0-			57
12		62 N	54	-0-	-8	54 2			N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		1,285				TOTAL CONDENSATE PROD:				22			

STRANGE UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 161535	COMPL. DATE 09/18/1996	TOTAL DEPTH 17422	PERF.12345	- 17422				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287													
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996										TOTAL DEPTH 14367	PERF.11407 - 14750		
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	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2			N	-0-			175
02	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	1908 2	152 9		N	138	179 1		134
03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2033 2	108 9		N	98	179 1		53
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1752 2	94 9		N	85	6 8		132
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1705 2	67 9		N	61	1 8		192
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1735 2	87 9		N	79	179 1	12 8	80
07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2002 2	91 9		N	83	6 8		157
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2057 2	51 9		N	46	168 1	8 8	27
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	878 2	39 9		N	35			62
10	899 N	496	-0-	-403	-0-	490 2	6 9		N	5	2 8		65
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	876 2	2 9		N	2			67
12	899 N	856	-0-	-43	-0-	856 2			N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		18,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		632							

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11333	PERF.10276 - 10660		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11176	PERF.10902 - 11136		
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-			15
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			15
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			N	-0-			15
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			15
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-			15
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-			15
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-			15
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-			15
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2			N	-0-			15
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2			N	-0-			15
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-			15
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	26	-0-	-160	-0-	26	2		N	-0-				190
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	478	2	34	9	31	179	1		42
03		279 N	81	-0-	-198	-0-	74	2	7	9	6				48
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	5				53
05		527 N	100	-0-	-427	-0-	87	2	13	9	12				65
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	95	2	6	9	5				70
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	207	2	24	9	22				92
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	72	2	2	9	2				94
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	463	2	23	9	21				115
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	207	2	10	9	9				124
11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	925	2	39	9	35	1	8		158
12		496 N	438	-0-	-58	-0-	409	2	29	9	26				184
TOTAL GAS PROD:		3,326				TOTAL CONDENSATE PROD:				174					

ANN, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 281169 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7711 - 7834																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				32	
02	P&A-	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8				40	
03	P&A-	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	1	33	3	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2021																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				13						

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235															
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186															
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-				-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	438	2	74	9	67				67
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				67
TOTAL GAS PROD:		1,077				TOTAL CONDENSATE PROD:				67					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		307235										
SKRIVANEK		WELL #:		1H	RRCID ->	233458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	7540 - 11010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2423 2	593 9	N	539	681 1			167	
02	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	1832 2	417 9	N	379	356 1			190	
03	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	2550 2	636 9	N	578	513 1			255	
04	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	1810 2	367 9	N	334	502 1			87	
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	2588 2	715 9	N	650	689 1			48	
06	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2295 2	616 9	N	560	537 1			71	
07	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2215 2	443 9	N	403	367 1			107	
08	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2254 2	510 9	N	464	531 1			40	
09	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2136 2	373 9	N	339				379	
10	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	1796 2	441 9	N	401	192 1			588	
11	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2151 2	595 9	N	541	877 1			252	
*12	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	1654 2	426 9	N	387	510 1			129	
TOTAL GAS PROD:		31,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,575								

BELLE		WELL #:		1H	RRCID ->	254199	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9199 - 12200
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/24/2021								
TOTAL GAS PROD:		334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOLDSTON OIL CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	150501	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	15553	PERF.	11671 - 15553
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	35 1	528 2	N	-0-			102
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20 1	292 2	N	-0-			102
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17 1	261 2	N	-0-			102
04	0 N	290	-0-	-0-	-0-	17 1	273 2	N	-0-			102
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17 1	261 2	N	-0-			102
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16 1	236 2	N	-0-			102
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			102
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			102
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			102
*10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			102
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			102
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 1		N	-0-			102
TOTAL GAS PROD:		2,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FROESE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	286589	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	12034	PERF.	11550 - 13383
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	N	-0-			1
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	N	-0-			1
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	152 2	N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	152 2	N	-0-			1
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	N	-0-			1
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			1
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			1
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			1
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 1		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC 367676																	
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					121
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
QUE PASA "A" WELL #: 1H RRCID -> 151732 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 17733 PERF.12360 - 16225																	
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-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2020 - WELL PLUGGED 12-18-20																	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176																	
LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339																	
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					18
02		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					18
03		372 N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					18
04		360 N	306	-0-	-54	-0-	306	2			N	-0-					18
05		434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					18
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					18
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					18
08		434 N	278	-0-	-156	-0-	278	2			N	-0-					18
09		330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					18
10		372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					18
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					18
12		341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:			4,184											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457																	
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	66	2	50	9	N	45					217
02		140 N	56	-0-	-84	-0-	45	2	11	9	N	10					227
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	111	2	32	9	N	29	176	1			80
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	476	2	55	9	N	50					130
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	697	2	64	9	N	58					188
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	N	5					193
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	169	2	32	9	N	29					222
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	145	2	20	9	N	18	177	1			63
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	216	2	28	9	N	25					88
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	199	2	6	9	N	5					93
11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	598	2	48	9	N	44					137
*12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	336	2	23	9	N	21					158
TOTAL GAS PROD:			3,743											TOTAL CONDENSATE PROD:	339		

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE						
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176												
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 145869	COMPL. DATE 05/03/1993	TOTAL DEPTH 14064	PERF.10704 - 14064								
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	397 N	397	-0-	-0-	-0-			364	2	33	9	N			30	183
02	364 N	188	-0-	-176	-0-			184	2	4	9	N			4	187
03	372 N	336	-0-	-36	-0-			322	2	14	9	N			13	200
04	390 N	347	-0-	-43	-0-			324	2	23	9	N	180	1	21	41
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-			266	2	12	9	N			11	52
06	330 N	222	-0-	-108	-0-			215	2	7	9	N			6	58
07	372 N	192	-0-	-180	-0-			181	2	11	9	N			10	68
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-			516	2	45	9	N			41	109
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-			198	2	26	9	N			24	133
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-			295	2	13	9	N			12	145
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-			453	2	55	9	N			50	195
*12	357 N	357	-0-	-0-	-0-			326	2	31	9	N			28	45
TOTAL GAS PROD:		3,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		250										

BACA		WELL #:		1H	RRCID -> 146161	COMPL. DATE 05/19/1993	TOTAL DEPTH 13025	PERF. 9869 - 13025								
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	310 N	303	-0-	-7	-0-			248	2	55	9	N			50	128
02	280 N	151	-0-	-129	-0-			134	2	17	9	N			15	143
03	310 N	259	-0-	-51	-0-			212	2	47	9	N			43	186
04	300 N	210	-0-	-90	-0-			188	2	22	9	N	173	1	20	33
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-			143	2	22	9	N			20	53
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-			241	2	37	9	N			34	87
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-			204	2	31	9	N			28	115
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-			214	2	31	9	N			28	143
09	270 N	253	-0-	-17	-0-			223	2	30	9	N			27	170
10	248 N	202	-0-	-46	-0-			182	2	20	9	N			18	188
11	240 N	221	-0-	-19	-0-			190	2	31	9	N			28	39
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-			217	2	34	9	N			31	70
TOTAL GAS PROD:		2,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		342										

HOUSTON CORP. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 147698	COMPL. DATE 03/20/1996	TOTAL DEPTH 16524	PERF.12014 - 16524								
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	671 N	671	-0-	-0-	-0-			671	2			N			-0-	120
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-			722	2			N			-0-	120
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-			584	2			N			-0-	120
04	330 N	50	-0-	-280	-0-			50	2			N			-0-	120
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-			654	2			N			-0-	120
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-			589	2			N			-0-	120
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-			403	2			N			-0-	120
08	341 N	287	-0-	-54	-0-			287	2			N			-0-	120
09	330 N	303	-0-	-27	-0-			303	2			N			-0-	120
10	341 N	327	-0-	-14	-0-			327	2			N			-0-	120
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-			398	2			N			-0-	120
12	310 N	80	-0-	-230	-0-			80	2			N			-0-	120
TOTAL GAS PROD:		5,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
LEE, TAMMY		WELL #:		1 H	RRCID -> 148171	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9425 - 13800	
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		286 N	286	-0-	-0-	253 2	33 9	N	30			177
02		158 N	158	-0-	-0-	158 2		N	-0-			177
03		383 N	383	-0-	-0-	341 2	42 9	N	38			215
04		210 N	108	-0-	-102	77 2	31 9	N	28	180 1		63
05		186 N	120	-0-	-66	83 2	37 9	N	34			97
06		265 N	265	-0-	-0-	237 2	28 9	N	25			122
07		278 N	278	-0-	-0-	256 2	22 9	N	20			142
08		253 N	253	-0-	-0-	228 2	25 9	N	23			165
09		263 N	263	-0-	-0-	233 2	30 9	N	27			192
10		244 N	244	-0-	-0-	221 2	23 9	N	21			213
11		219 N	219	-0-	-0-	188 2	31 9	N	28	184 1		57
12		217 N	216	-0-	-1	194 2	22 9	N	20			77

TOTAL GAS PROD: 2,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 148286	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	13754	PERF.	10368 - 13754	
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-	393 2	14 9	N	13			98
02		681 N	681	-0-	-0-	631 2	50 9	N	45			143
03		559 N	559	-0-	-0-	519 2	40 9	N	36			179
04		1020 N	1020	-0-	-0-	939 2	81 9	N	74			253
05		589 N	521	-0-	-68	474 2	47 9	N	43	175 1		121
06		711 N	711	-0-	-0-	641 2	70 9	N	64			185
07		800 N	800	-0-	-0-	736 2	64 9	N	58	188 1		55
08		761 N	761	-0-	-0-	704 2	57 9	N	52			107
09		745 N	745	-0-	-0-	679 2	66 9	N	60			167
10		667 N	667	-0-	-0-	608 2	59 9	N	54	177 1		44
11		570 N	560	-0-	-10	504 2	56 9	N	51			95
12		589 N	276	-0-	-313	245 2	31 9	N	28			123

TOTAL GAS PROD: 7,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

HILL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 150611	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	14136	PERF.	11424 - 14915	
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		106 N	106	-0-	-0-	106 2		N	-0-			60
02		88 N	88	-0-	-0-	88 2		N	-0-			60
03		105 N	105	-0-	-0-	105 2		N	-0-			60
04		122 N	122	-0-	-0-	122 2		N	-0-			60
05		140 N	140	-0-	-0-	140 2		N	-0-			60
06		128 N	128	-0-	-0-	128 2		N	-0-			60
07		150 N	150	-0-	-0-	150 2		N	-0-			60
08		150 N	150	-0-	-0-	150 2		N	-0-			60
09		140 N	140	-0-	-0-	140 2		N	-0-			60
10		125 N	125	-0-	-0-	125 2		N	-0-			60
11		117 N	117	-0-	-0-	117 2		N	-0-			60
*12		128 N	128	-0-	-0-	128 2		N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
LAME UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154497	COMPL. DATE 03/15/1995	TOTAL DEPTH 16260	PERF.11980	- 16260			
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		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	N	-0-			146
02		924 N	923	-0-	-1	-0-	923 2	N	-0-			146
03		1085 N	940	-0-	-145	-0-	940 2	N	-0-			146
04		1020 N	921	-0-	-99	-0-	921 2	N	-0-			146
05		1023 N	953	-0-	-70	-0-	953 2	N	-0-			146
06		900 N	806	-0-	-94	-0-	806 2	N	-0-			146
07		961 N	839	-0-	-122	-0-	839 2	N	-0-			146
08		961 N	729	-0-	-232	-0-	729 2	N	-0-			146
09		810 N	717	-0-	-93	-0-	717 2	N	-0-			146
10		837 N	810	-0-	-27	-0-	810 2	N	-0-			146
11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	N	-0-			146
*12		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2	N	-0-			146
TOTAL GAS PROD:			10,496			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154538	COMPL. DATE 03/31/1995	TOTAL DEPTH 15156	PERF.11104	- 15156			
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		587 N	587	-0-	-0-	-0-	541 2	46 9	N	42		190
02		280 N	23	-0-	-257	-0-	23 2		N	-0-		190
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	528 2	44 9	N	40		230
04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1016 2	107 9	N	97	180 1	147
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	548 2	47 9	N	43		190
06		713 N	713	-0-	-0-	-0-	678 2	35 9	N	32		222
07		589 N	516	-0-	-73	-0-	496 2	20 9	N	18		240
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	602 2	36 9	N	33	168 1	105
09		570 N	440	-0-	-130	-0-	423 2	17 9	N	15		120
10		527 N	486	-0-	-41	-0-	461 2	25 9	N	23		143
11		570 N	542	-0-	-28	-0-	511 2	31 9	N	28		171
12		465 N	338	-0-	-127	-0-	312 2	26 9	N	24		195
TOTAL GAS PROD:			6,573			TOTAL CONDENSATE PROD:			395			

SCHAWA		WELL #:		1H	RRCID -> 155683	COMPL. DATE 12/13/1996	TOTAL DEPTH 14385	PERF.12260	- 15152			
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		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		-0-
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-		-0-
03		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-		-0-
04		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-		-0-
05		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2		N	-0-		-0-
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-		-0-
07		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		N	-0-		-0-
08		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		N	-0-		-0-
09		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-		-0-
10		403 N	386	-0-	-17	-0-	386 2		N	-0-		-0-
11		390 N	339	-0-	-51	-0-	339 2		N	-0-		-0-
*12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,561			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176						
BLUEBELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 155855	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 18000	PERF. 0	- 18981	
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	744 N	735	-0-	-9	-0-	735 2	N	-0-		-0-
02	672 N	561	-0-	-111	-0-	561 2	N	-0-		-0-
03	806 N	600	-0-	-206	-0-	600 2	N	-0-		-0-
04	720 N	652	-0-	-68	-0-	652 2	N	-0-		-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-		-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-		-0-
07	682 N	583	-0-	-99	-0-	583 2	N	-0-		-0-
08	682 N	548	-0-	-134	-0-	548 2	N	-0-		-0-
09	660 N	458	-0-	-202	-0-	458 2	N	-0-		-0-
10	589 N	467	-0-	-122	-0-	467 2	N	-0-		-0-
11	540 N	445	-0-	-95	-0-	445 2	N	-0-		-0-
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOLLE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156241	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 18530	PERF.13243	- 18704	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCHULTE		WELL #:		1H	RRCID -> 156246	COMPL. DATE 08/31/1995	TOTAL DEPTH 18780	PERF.13500	- 18780	
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2	N	-0-		-0-
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-		-0-
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2	N	-0-		-0-
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2	N	-0-		-0-
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2	N	-0-		-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	N	-0-		-0-
07	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1392 2	N	-0-		-0-
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2	N	-0-		-0-
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2	N	-0-		-0-
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	1297 2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1344 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176											
HUSEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156380	COMPL. DATE 10/06/2005	TOTAL DEPTH 17380	PERF.13128	- 17800						
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	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2		N	-0-				27
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2		N	-0-				27
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-		441	2		N	-0-				27
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	2		N	-0-				27
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2		N	-0-				27
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-		519	2		N	-0-				27
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-		726	2		N	-0-				27
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	2		N	-0-				27
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2		N	-0-				27
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-		479	2		N	-0-				27
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2		N	-0-				27
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2		N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		3,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BLASINGAME OL		WELL #:		1H	RRCID -> 157047	COMPL. DATE 12/07/1995	TOTAL DEPTH 16880	PERF.12880	- 16880						
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-		510	2		N	-0-				-0-
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		1482	2		N	-0-				-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-		848	2		N	-0-				-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-		879	2		N	-0-				-0-
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		1804	2		N	-0-				-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-		813	2		N	-0-				-0-
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-		932	2		N	-0-				-0-
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-		2529	2		N	-0-				-0-
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		1639	2		N	-0-				-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-		809	2		N	-0-				-0-
11	510 N	417	-0-	-93	-0-		417	2		N	-0-				-0-
12	527 N	430	-0-	-97	-0-		430	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 157913	COMPL. DATE 02/19/1996	TOTAL DEPTH 17245	PERF.13822	- 17245						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176											
CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159012		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390					
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	1085	N	662	-0-	-423	-0-	662	2	N	-0-			-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-			-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-			-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-			-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			-0-
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2	N	-0-			-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-			-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2	N	-0-			-0-
10	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	611	-0-	-439	-0-	611	2	N	-0-			-0-
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,176				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1		WELL #: 1H		RRCID -> 159457		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305					
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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
02	476	N	242	-0-	-234	-0-	242	2	N	-0-			-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2	N	-0-			-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-			-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
09	510	N	320	-0-	-190	-0-	320	2	N	-0-			-0-
10	496	N	189	-0-	-307	-0-	189	2	N	-0-			-0-
11	360	N	225	-0-	-135	-0-	225	2	N	-0-			-0-
12	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,453				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMMA BELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161623		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785					
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	4836	X	4554	-0-	-282	-0-	4554	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	2754	-0-	-1642	-0-	2754	2	N	-0-			-0-
03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	3984	-0-	-726	-0-	3984	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	3135	-0-	-1608	-0-	3135	2	N	-0-			-0-
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	5033	-0-	-206	-0-	5033	2	N	-0-			-0-
08	5239	X	5110	-0-	-129	-0-	5110	2	N	-0-			-0-
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2	N	-0-			-0-
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	4876	-0-	-254	-0-	4876	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	3905	-0-	-1396	-0-	3905	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,771				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176						
HERMANN		WELL #:		1H	RRCID -> 161865	COMPL. DATE 12/31/1996	TOTAL DEPTH 15839	PERF.14277	- 15839	
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		2976 X	886	-0-	-2090	-0-	886 2	N	-0-	-0-
02		2688 X	687	-0-	-2001	-0-	687 2	N	-0-	-0-
03		2325 X	233	-0-	-2092	-0-	233 2	N	-0-	-0-
04		870 X	188	-0-	-682	-0-	188 2	N	-0-	-0-
05		899 X	337	-0-	-562	-0-	337 2	N	-0-	-0-
06		870 X	348	-0-	-522	-0-	348 2	N	-0-	-0-
07		775 X	297	-0-	-478	-0-	297 2	N	-0-	-0-
08		341 X	19	-0-	-322	-0-	19 2	N	-0-	-0-
09		360 X	109	-0-	-251	-0-	109 2	N	-0-	-0-
10		372 X	66	-0-	-306	-0-	66 2	N	-0-	-0-
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-	-0-
12		310 X	160	-0-	-150	-0-	160 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,330							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUEBELL UNIT		WELL #:		2RE	RRCID -> 162030	COMPL. DATE 05/05/2005	TOTAL DEPTH 18423	PERF.14306	- 17859	
01		868 N	715	-0-	-153	-0-	715 2	N	-0-	-0-
02		924 N	911	-0-	-13	-0-	911 2	N	-0-	-0-
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-	-0-
04		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-	-0-
05		1023 N	480	-0-	-543	-0-	480 2	N	-0-	-0-
06		990 N	175	-0-	-815	-0-	175 2	N	-0-	-0-
07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2	N	-0-	-0-
08		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2	N	-0-	-0-
09		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-	-0-
10		1023 N	432	-0-	-591	-0-	432 2	N	-0-	-0-
11		990 N	880	-0-	-110	-0-	880 2	N	-0-	-0-
12		899 N	716	-0-	-183	-0-	716 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,138							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'MALLEY		WELL #:		1H	RRCID -> 162865	COMPL. DATE 11/27/1996	TOTAL DEPTH 14700	PERF.14340	- 17950	
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-	-0-
02		196 N	182	-0-	-14	-0-	182 2	N	-0-	-0-
03		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2	N	-0-	-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-	-0-
05		217 N	175	-0-	-42	-0-	175 2	N	-0-	-0-
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-	-0-
07		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2	N	-0-	-0-
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-	-0-
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-	-0-
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-	-0-
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-	-0-
*12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,491							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176									
GREBE		WELL #:		1H	RRCID ->	162902	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	18450	PERF.14158 - 18450
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		2821 X	2283	-0-	-538	-0-	2283 2	N	-0-		-0-
02		2548 X	2097	-0-	-451	-0-	2097 2	N	-0-		-0-
03		3100 X	1204	-0-	-1896	-0-	1204 2	N	-0-		-0-
04		3000 X	2637	-0-	-363	-0-	2637 2	N	-0-		-0-
05		3100 X	1948	-0-	-1152	-0-	1948 2	N	-0-		-0-
06		2250 X	718	-0-	-1532	-0-	718 2	N	-0-		-0-
07		2728 X	1284	-0-	-1444	-0-	1284 2	N	-0-		-0-
08		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2	N	-0-		-0-
09		2640 X	1112	-0-	-1528	-0-	1112 2	N	-0-		-0-
10		1953 X	1604	-0-	-349	-0-	1604 2	N	-0-		-0-
11		3120 X	1894	-0-	-1226	-0-	1894 2	N	-0-		-0-
12		3224 X	1051	-0-	-2173	-0-	1051 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,178

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	163360	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	18327	PERF.14407 - 18327
01		3534 X	2419	-0-	-1115	-0-	2419 2	N	-0-		-0-
02		2968 X	896	-0-	-2072	-0-	896 2	N	-0-		-0-
03		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 2	N	-0-		-0-
04		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5922 2	N	-0-		-0-
05		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030 2	N	-0-		-0-
06		3930 X	2940	-0-	-990	-0-	2940 2	N	-0-		-0-
07		4061 X	4002	-0-	-59	-0-	4002 2	N	-0-		-0-
08		4061 X	3607	-0-	-454	-0-	3607 2	N	-0-		-0-
09		3930 X	2774	-0-	-1156	-0-	2774 2	N	-0-		-0-
10		4061 X	1346	-0-	-2715	-0-	1346 2	N	-0-		-0-
11		3870 X	887	-0-	-2983	-0-	887 2	N	-0-		-0-
12		3999 X	2930	-0-	-1069	-0-	2930 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 37,282

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14284 - 17400
01		837 N	20	-0-	-817	-0-	20 2	N	-0-		-0-
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	4030	-0-	930	930	4030 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2447	-0-	-553	377	2447 2	N	-0-		-0-
05		2291 N	1914	-0-	-377	-0-	1914 2	N	-0-		-0-
06		2340 X	1745	-0-	-595	-0-	1745 2	N	-0-		-0-
07		2418 X	2087	-0-	-331	-0-	2087 2	N	-0-		-0-
08		2418 X	1789	-0-	-629	-0-	1789 2	N	-0-		-0-
09		2340 X	2056	-0-	-284	-0-	2056 2	N	-0-		-0-
10		2077 X	1923	-0-	-154	-0-	1923 2	N	-0-		-0-
11		2010 X	1587	-0-	-423	-0-	1587 2	N	-0-		-0-
*12		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,336

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176						
HERMANN		WELL #:		2H	RRCID -> 165324	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 15842	PERF.14295	- 15842	
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		1147 N	424	-0-	-723	-0-	424 2	N	-0-	-0-
02		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2	N	-0-	-0-
03		2418 N	859	-0-	-1559	-0-	859 2	N	-0-	-0-
04		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2	N	-0-	-0-
05		1953 N	1093	-0-	-860	-0-	1093 2	N	-0-	-0-
06		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2	N	-0-	-0-
07		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2	N	-0-	-0-
08		1085 N	979	-0-	-106	-0-	979 2	N	-0-	-0-
09		1980 N	723	-0-	-1257	-0-	723 2	N	-0-	-0-
10		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2	N	-0-	-0-
11		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2	N	-0-	-0-
12		744 N	598	-0-	-146	-0-	598 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,181							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEINAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 167543	COMPL. DATE 02/15/1997	TOTAL DEPTH 18640	PERF.14430	- 18640	
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		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2	N	-0-	-0-
02		1484 N	1365	-0-	-119	-0-	1365 2	N	-0-	-0-
03		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2	N	-0-	-0-
04		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2	N	-0-	-0-
05		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2	N	-0-	-0-
06		2010 N	1943	-0-	-67	-0-	1943 2	N	-0-	-0-
07		2108 N	2094	-0-	-14	-0-	2094 2	N	-0-	-0-
08		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2	N	-0-	-0-
09		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2	N	-0-	-0-
10		2108 N	1971	-0-	-137	-0-	1971 2	N	-0-	-0-
11		2040 N	1917	-0-	-123	-0-	1917 2	N	-0-	-0-
12		2015 N	1778	-0-	-237	-0-	1778 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,266							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 167657	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 14707	PERF.14209	- 17550	
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		2480 X	1896	-0-	-584	-0-	1896 2	N	-0-	-0-
02		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2	N	-0-	-0-
03		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2	N	-0-	-0-
04		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2	N	-0-	-0-
05		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2	N	-0-	-0-
06		2400 X	2355	-0-	-45	-0-	2355 2	N	-0-	-0-
07		2480 N	2352	-0-	-128	-0-	2352 2	N	-0-	-0-
08		2480 N	2283	-0-	-197	-0-	2283 2	N	-0-	-0-
09		2370 N	2170	-0-	-200	-0-	2170 2	N	-0-	-0-
10		2356 N	2164	-0-	-192	-0-	2164 2	N	-0-	-0-
11		2220 N	2013	-0-	-207	-0-	2013 2	N	-0-	-0-
12		2232 N	2002	-0-	-230	-0-	2002 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,872							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176								
BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170779		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801		
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	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	-0-
02	392 N	288	-0-	-104	-0-	288	2	N	-0-	-0-
03	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2	N	-0-	-0-
04	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	2	N	-0-	-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-	-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-	-0-
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-	-0-
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-	-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-	-0-
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-	-0-
*12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MILL CREEK OL		WELL #: 1H		RRCID -> 171383		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150		
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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-
02	252 N	117	-0-	-135	-0-	117	2	N	-0-	-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-
06	150 N	25	-0-	-125	-0-	25	2	N	-0-	-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-	-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-
10	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	2	N	-0-	-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2	N	-0-	-0-
12	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171931		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119		
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	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-	-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-	-0-
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-	-0-
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-	-0-
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-	-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-	-0-
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-	-0-
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	N	-0-	-0-
09	1200 N	863	-0-	-337	-0-	863	2	N	-0-	-0-
10	1240 N	1031	-0-	-209	-0-	1031	2	N	-0-	-0-
11	1200 N	1018	-0-	-182	-0-	1018	2	N	-0-	-0-
*12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176							
NEHRKORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	16177	PERF.15675 - 21410
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		1275 N	1275	-0-	-0-	1275 2		N	-0-		-0-
02		1187 N	1187	-0-	-0-	1187 2		N	-0-		-0-
03		1488 N	1448	-0-	-40	1448 2		N	-0-		-0-
04		1230 N	1203	-0-	-27	1203 2		N	-0-		-0-
05		1302 N	1151	-0-	-151	1151 2		N	-0-		-0-
06		1410 N	1065	-0-	-345	1065 2		N	-0-		-0-
07		1318 N	1318	-0-	-0-	1318 2		N	-0-		-0-
08		1346 N	1346	-0-	-0-	1346 2		N	-0-		-0-
09		1092 N	1092	-0-	-0-	1092 2		N	-0-		-0-
10		1333 N	1048	-0-	-285	1048 2		N	-0-		-0-
11		1290 N	956	-0-	-334	956 2		N	-0-		-0-
*12		1479 N	1479	-0-	-0-	1479 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THELDICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	15471	PERF.15397 - 19220
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		651 N	622	-0-	-29	622 2	1 9	N	1		41
02		560 N	448	-0-	-112	448 2		N	-0-		41
03		620 N	603	-0-	-17	603 2		N	-0-		41
04		600 N	574	-0-	-26	574 2		N	-0-		41
05		603 N	603	-0-	-0-	603 2		N	-0-		41
06		570 N	570	-0-	-0-	570 2		N	-0-		41
07		589 N	571	-0-	-18	571 2		N	-0-		41
08		589 N	570	-0-	-19	570 2		N	-0-		41
09		570 N	544	-0-	-26	544 2		N	-0-		41
10		774 N	774	-0-	-0-	774 2		N	-0-		41
11		847 N	847	-0-	-0-	847 2		N	-0-		41
*12		616 N	616	-0-	-0-	616 2		N	-0-		41
TOTAL GAS PROD:		7,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SHUPAK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173777	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	15611	PERF.17528 - 21066
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		2722 X	2722	-0-	-0-	2722 2		N	-0-		-0-
02		2260 X	2260	-0-	-0-	2260 2		N	-0-		-0-
03		2349 X	2349	-0-	-0-	2349 2		N	-0-		-0-
04		2105 X	2105	-0-	-0-	2105 2		N	-0-		-0-
05		1937 X	1937	-0-	-0-	1937 2		N	-0-		-0-
06		1804 X	1804	-0-	-0-	1804 2		N	-0-		-0-
07		1846 X	1846	-0-	-0-	1846 2		N	-0-		-0-
08		1758 N	1758	-0-	-0-	1758 2		N	-0-		-0-
09		1553 N	1553	-0-	-0-	1553 2		N	-0-		-0-
10		1775 N	1775	-0-	-0-	1775 2		N	-0-		-0-
11		1493 N	1493	-0-	-0-	1493 2		N	-0-		-0-
*12		1394 N	1394	-0-	-0-	1394 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176						
HIRAM		WELL #:		1H	RRCID -> 176482	COMPL. DATE 01/11/2000	TOTAL DEPTH 15484	PERF.14636	- 19700	
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		713 N	436	-0-	-277	-0-	436 2	N	-0-	-0-
02		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-	-0-
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-	-0-
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-	-0-
05		1054 N	439	-0-	-615	-0-	439 2	N	-0-	-0-
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-	-0-
07		589 N	505	-0-	-84	-0-	505 2	N	-0-	-0-
08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-	-0-
09		540 N	188	-0-	-352	-0-	188 2	N	-0-	-0-
10		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2	N	-0-	-0-
11		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-	-0-
*12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MUELLERSVILLE		WELL #:		1H	RRCID -> 192839	COMPL. DATE 08/07/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.15256	- 19166	
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		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-	-0-
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-	-0-
03		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-	-0-
04		720 N	170	-0-	-550	-0-	170 2	N	-0-	-0-
05		1116 N	126	-0-	-990	-0-	126 2	N	-0-	-0-
06		900 N	110	-0-	-790	-0-	110 2	N	-0-	-0-
07		186 N	58	-0-	-128	-0-	58 2	N	-0-	-0-
08		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	N	-0-	-0-
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-	-0-
10		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2	N	-0-	-0-
11		1380 N	1173	-0-	-207	-0-	1173 2	N	-0-	-0-
*12		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID -> 196717	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL DEPTH 14439	PERF.13292	- 19215	
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		5890 X	2945	-0-	-2945	-0-	2945 2	N	-0-	-0-
02		3920 X	2445	-0-	-1475	-0-	2445 2	N	-0-	-0-
03		2821 X	2061	-0-	-760	-0-	2061 2	N	-0-	-0-
04		2850 X	1532	-0-	-1318	-0-	1532 2	N	-0-	-0-
05		2945 X	1611	-0-	-1334	-0-	1611 2	N	-0-	-0-
06		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2	N	-0-	-0-
07		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2	N	-0-	-0-
08		2046 X	1869	-0-	-177	-0-	1869 2	N	-0-	-0-
09		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757 2	N	-0-	-0-
10		3007 X	2298	-0-	-709	-0-	2298 2	N	-0-	-0-
11		2910 X	1661	-0-	-1249	-0-	1661 2	N	-0-	-0-
12		3875 X	3001	-0-	-874	-0-	3001 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176							
MIKESKA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	203890	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.15431 - 19170
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		3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	3048 2	N	-0-	-0-	
02		1512 N	862	-0-	-650	-0-	862 2	N	-0-	-0-	
03		1674 N	910	-0-	-764	-0-	910 2	N	-0-	-0-	
04		1620 N	1213	-0-	-407	-0-	1213 2	N	-0-	-0-	
05		961 N	870	-0-	-91	-0-	870 2	N	-0-	-0-	
06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-	-0-	
07		1240 N	799	-0-	-441	-0-	799 2	N	-0-	-0-	
08		868 N	518	-0-	-350	-0-	518 2	N	-0-	-0-	
09		1260 N	600	-0-	-660	-0-	600 2	N	-0-	-0-	
10		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2	N	-0-	-0-	
11		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2	N	-0-	-0-	
*12		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMMA BELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204721	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14376 - 19300
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		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198 2	N	-0-	-0-	
02		3976 X	3160	-0-	-816	-0-	3160 2	N	-0-	-0-	
03		4619 X	4459	-0-	-160	-0-	4459 2	N	-0-	-0-	
04		4470 X	1347	-0-	-3123	-0-	1347 2	N	-0-	-0-	
05		4619 X	2658	-0-	-1961	-0-	2658 2	N	-0-	-0-	
06		4320 X	1198	-0-	-3122	-0-	1198 2	N	-0-	-0-	
07		4464 X	3856	-0-	-608	-0-	3856 2	N	-0-	-0-	
08		4464 X	3951	-0-	-513	-0-	3951 2	N	-0-	-0-	
09		2580 X	1969	-0-	-611	-0-	1969 2	N	-0-	-0-	
10		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306 2	N	-0-	-0-	
11		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849 2	N	-0-	-0-	
*12		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		42,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELLER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206560	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.15473 - 19400
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 N	168	-0-	-80	-0-	168 2	N	-0-	-0-	
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-	-0-	
03		217 N	118	-0-	-99	-0-	118 2	N	-0-	-0-	
04		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2	N	-0-	-0-	
05		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2	N	-0-	-0-	
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-	-0-	
07		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2	N	-0-	-0-	
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-	-0-	
09		240 N	29	-0-	-211	-0-	29 2	N	-0-	-0-	
10		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-	-0-	
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-	-0-	
*12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217793	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.13792 - 17842	
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		248 N	78	-0-	-170	-0-	78 2	N	-0-		-0-	
02		616 N	301	-0-	-315	-0-	301 2	N	-0-		-0-	
03		589 N	258	-0-	-331	-0-	258 2	N	-0-		-0-	
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		-0-	
05		341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2	N	-0-		-0-	
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-	
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-	
08		310 N	230	-0-	-80	-0-	230 2	N	-0-		-0-	
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-		-0-	
10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-		-0-	
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-		-0-	
12		372 N	254	-0-	-118	-0-	254 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECKER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	234447	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	17511	PERF.12558 - 17940	
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		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-		-0-	
02		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2	N	-0-		-0-	
03		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2	N	-0-		-0-	
04		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-		-0-	
05		868 N	622	-0-	-246	-0-	622 2	N	-0-		-0-	
06		840 N	575	-0-	-265	-0-	575 2	N	-0-		-0-	
07		868 N	826	-0-	-42	-0-	826 2	N	-0-		-0-	
08		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	-0-		-0-	
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-		-0-	
10		837 N	777	-0-	-60	-0-	777 2	N	-0-		-0-	
11		720 N	688	-0-	-32	-0-	688 2	N	-0-		-0-	
*12		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHULTE		WELL #:		2RE	RRCID ->	258225	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13968	PERF.13469 - 17345	
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		279 N	159	-0-	-120	-0-	159 2	N	-0-		-0-	
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		-0-	
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-	
04		150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2	N	-0-		-0-	
05		310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2	N	-0-		-0-	
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		-0-	
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		-0-	
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-	
09		270 N	150	-0-	-120	-0-	150 2	N	-0-		-0-	
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-	
11		270 N	158	-0-	-112	-0-	158 2	N	-0-		-0-	
*12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280005	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	9650 - 13240
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	2	2	2	9	N	2	82
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	53	2	30	9	N	27	109
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	122	2	48	9	N	44	153
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	414	2	45	9	N	41	194
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	28
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	4	32
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	6	38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	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:		716		TOTAL CONDENSATE PROD:		128						

CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284249	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	11069	PERF.	10680 - 13789
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1542	2	70	9	N	64	167
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1324	2	89	9	N	81	248
03	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	2907	2	160	9	N	145	218
04	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2728	2	185	9	N	168	210
05	3100 N	3649	-0-	549	549	3504	2	145	9	N	132	167
06	2736 N	2187	-0-	-549	-0-	1881	2	306	9	N	278	258
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-	258
08	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-	258
09	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-	85
10	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1091	2	50	9	N	45	130
11	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1578	2	72	9	N	65	195
*12	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1173	2	48	9	N	44	63
TOTAL GAS PROD:		23,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,022						

KNAPE #3		WELL #:		3RE	RRCID ->	284623	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	10165 - 14777
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	-0-
02	392 N	280	-0-	-112	-0-	280	2			N	-0-	-0-
03	527 N	364	-0-	-163	-0-	364	2			N	-0-	-0-
04	420 N	44	-0-	-376	-0-	44	2			N	-0-	-0-
05	310 N	85	-0-	-225	-0-	85	2			N	-0-	-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-	-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-	-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-	-0-
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-	-0-
11	480 N	203	-0-	-277	-0-	203	2			N	-0-	-0-
12	527 N	224	-0-	-303	-0-	224	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
IRONROC ENERGY		426612												
SEEKER		WELL #:		1H	RRCID ->	156982	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	18395	PERF.13421 - 18395			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 2		N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03		6 N	3	-0-	-3	-0-		3 2		N	-0-			-0-
04		60 N	27	-0-	-33	-0-		27 2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			148											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALLS		WELL #:		2H	RRCID ->	179179	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13943	PERF.13560 - 16413			
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-

HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1		WELL #:		1H	RRCID ->	289942	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	15165	PERF.15455 - 20700			
01	538687 X	326270	-0-	-212417	-0-	326270 2			N	-0-	-0-			
02	486556 X	237813	-0-	-248743	-0-	237813 2			N	-0-	-0-			
03	201404 X	201404	-0-	-0-	-0-	201404 2			N	-0-	-0-			
04	149444 X	149444	-0-	-0-	-0-	149444 2			N	-0-	-0-			
05	128428 X	128428	-0-	-0-	-0-	128428 2			N	-0-	-0-			
06	107460 X	107460	-0-	-0-	-0-	107460 2			N	-0-	-0-			
07	97261 X	97261	-0-	-0-	-0-	97261 2			N	-0-	-0-			
08	86128 X	86128	-0-	-0-	-0-	86128 2			N	-0-	-0-			
09	76839 X	76839	-0-	-0-	-0-	76839 2			N	-0-	-0-			
10	72069 X	72069	-0-	-0-	-0-	72069 2			N	-0-	-0-			
11	65810 X	65810	-0-	-0-	-0-	65810 1			N	-0-	-0-			
*12	73167 X	73167	-0-	-0-	-0-	73167 2			N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,622,093												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
KOUATLI, AIMAN M. 476360												
FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1160	2	45	9	N	7
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	778	2	22	9	N	27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52
04		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1117	2	28	9	N	77
05		977 N	977	-0-	-0-	-0-	947	2	30	9	N	104
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	121	2	18	9	N	120
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	2	8	9	N	127
08		124 N	7	-0-	-117	-0-	1	2	6	9	N	132
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	10	2	8	9	N	139
10		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1683	2	13	9	N	151
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	151
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	151
TOTAL GAS PROD:			6,001			TOTAL CONDENSATE PROD:			185			

RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988												
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LEEEXUS OIL LLC 495350												
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519												
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	80	1	2482	2	N	60
							105	9				
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	51	1	1515	2	N	134
							81	9				
03	2015	N	1272	-0-	-743	-0-	37	1	1235	2	N	134
04	1950	N	1199	-0-	-751	-0-	34	1	1110	2	N	184
							55	9				
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	83	1	1931	2	N	85
							84	9				
06	3000	N	3718	-0-	718	718	118	1	3422	2	N	247
							178	9				
07	3100	N	3626	-0-	526	1244	121	1	3405	2	N	222
							100	9				
08	3100	N	3071	-0-	-29	1215	109	1	2897	2	N	101
							65	9				
09	4291	X	3076	-0-	-1215	-0-	113	1	2860	2	N	195
							103	9				
10	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	74	1	1904	2	N	247
							57	9				
11	1950	X	1633	-0-	-317	-0-	46	1	1392	2	N	286
							195	9				
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	286
TOTAL GAS PROD:			26,042			TOTAL CONDENSATE PROD:			930			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350														
STUERMER, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 114485		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903								
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-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DWL		WELL #: 1		RRCID -> 119473		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13243		PERF. 11161 - 13308				
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		22			
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-		22			
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-		22			
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-		22			
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	N	-0-		22			
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-		22			
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-		22			
08	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-		22			
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-		22			
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-		22			
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-		22			
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		22			
TOTAL GAS PROD:		691				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RWR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143202		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11890		PERF. 11178 - 11770				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
LEEXUS OIL LLC		//CONT.// 495350														
HEATHER		WELL #: 1HR		RRCID -> 145058		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074								
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-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #: 3		RRCID -> 148295		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9455					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #: 1		RRCID -> 160844		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350														
HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171280		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					20
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					20
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					20
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					20
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					20
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					20
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					20
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					20
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD:		129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RAMSEY-LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 172172		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994								
01	651 N	209	-0-	-442	-0-	6	1	203	2	N	-0-					93
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334	2	N	-0-	79	1			14
03	341 N	278	-0-	-63	-0-	8	1	257	2	N	12					26
						13	9									
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	361	2	N	-0-					26
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	20	1	711	2	N	-0-					26
06	270 N	92	-0-	-178	-0-	3	1	89	2	N	-0-					26
07	372 N	132	-0-	-240	-0-	4	1	128	2	N	-0-					26
08	651 N	289	-0-	-362	-0-	8	1	281	2	N	-0-					26
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	12	1	393	2	N	34					60
						37	9									
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	2	N	-0-					60
11	270 N	136	-0-	-134	-0-	72	1	64	2	N	-0-					60
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					60
TOTAL GAS PROD:		3,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		46										

WATT-COLVIN		WELL #: 1		RRCID -> 173743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079								
01	14B2 EXT	57	-0-	57	164	2	1	55	2	N	-0-					67
02	14B2 EXT	29	-0-	29	193	29	2			N	-0-					67
03	284 X	91	-0-	-193	-0-	3	1	88	2	N	-0-					67
04	14B DENY	54	-0-	54	54	2	1	52	2	N	-0-					67
05	14B DENY	85	-0-	85	139	3	1	82	2	N	-0-					67
06	14B DENY	56	-0-	56	195	2	1	54	2	N	-0-					67
07	14B DENY	62	-0-	62	257	2	1	60	2	N	-0-					67
08	14B DENY	60	-0-	60	317	2	1	58	2	N	-0-					67
09	14B DENY	55	-0-	55	372	2	1	53	2	N	-0-					67
10	14B DENY	52	-0-	52	424	1	1	51	2	N	-0-					67
11	14B DENY	56	-0-	56	480	2	1	54	2	N	-0-					67
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	418					N	NO RPT					67
TOTAL GAS PROD:		657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE					
LEEUXUS OIL LLC			//CONT.//	495350										
SCHOENEMANN UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	197819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9922 - 10578		
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-				N	-0-			94
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	94	7	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-							

STOUT, PAUL J.			WELL #:	1	RRCID ->	197863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7701 - 7912		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 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		14B DENY	-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		14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ETZEL UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	202202	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.	11699 - 16094		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			106
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-		106
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			106
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			106
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			106
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			106
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			106
10		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			106
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			106
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			106
TOTAL GAS PROD:			124	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
LEEEXUS OIL LLC		//CONT.// 495350														
PECAN CREEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251453		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286								
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265996		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654								
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	3	1	93	2	N	-0-					100
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-					100
03	124 N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	2	N	-0-					100
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	2	1	67	2	N	-0-					100
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	3	1	96	2	N	-0-					100
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					100
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					100
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	N	-0-					100
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	N	-0-					100
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-					100
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	2	N	-0-					100
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNICE		WELL #: 1		RRCID -> 284738		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854								
01	496 N	423	-0-	-73	-0-	8	1	414	2	N	1					76
02	616 N	218	-0-	-398	-0-	1	9									
03	1023 N	465	-0-	-558	-0-	4	1	213	2	N	1					77
04	420 N	309	-0-	-111	-0-	1	9									
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	8	1	442	2	N	14					91
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	15	9									
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	N	-0-					91
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	30	1	1517	2	N	46	1	8			136
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	51	9									
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	28	1	1325	2	N	41	147	1			30
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	45	9									
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	33	1	1540	2	N	34					64
						37	9									
						33	1	1468	2	N	27					91
						30	9									
						36	1	1521	2	N	32					123
						35	9									
						29	1	1217	2	N	27					150
						30	9									
						21	1	1077	2	N	57	1	8			206
						63	9									
										N	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 11,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544								
MARLA J.		WELL #:		1	RRCID -> 085732	COMPL. DATE 11/28/1979	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10722	- 11083			
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-				

LEITKO, CURTIS		WELL #:		1	RRCID -> 085810	COMPL. DATE 03/10/1995	TOTAL DEPTH 11081	PERF. 8339	- 11081			
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-		152
02	448	N	357	-0-	-91	-0-	356	2	1	9	N	1
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	536	2	14	9	N	13
04	510	N	364	-0-	-146	-0-	363	2	1	9	N	1
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8	9	N	7
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	517	2	6	9	N	5
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	540	2	7	9	N	6
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	515	2	2	9	N	2
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	491	2	2	9	N	2
10	558	N	467	-0-	-91	-0-	466	2	1	9	N	1
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	489	2	10	9	N	9
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	N	3
TOTAL GAS PROD:			5,969	TOTAL CONDENSATE PROD:				50				

LEITKO, CURTIS		WELL #:		2	RRCID -> 086219	COMPL. DATE 10/22/2004	TOTAL DEPTH 9351	PERF. 8397	- 12250			
01	3379	X	3327	-0-	-52	-0-	3257	2	70	9	N	64
02	3052	X	2503	-0-	-549	-0-	2458	2	45	9	N	41
03	3379	X	3289	-0-	-90	-0-	3226	2	63	9	N	57
04	3210	X	2437	-0-	-773	-0-	2395	2	42	9	N	38
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3349	2	55	9	N	50
06	3210	X	2880	-0-	-330	-0-	2843	2	37	9	N	34
07	3286	X	2925	-0-	-361	-0-	2884	2	41	9	N	37
08	3379	X	2837	-0-	-542	-0-	2801	2	36	9	N	33
09	3270	X	2755	-0-	-515	-0-	2720	2	35	9	N	32
10	3379	X	2839	-0-	-540	-0-	2804	2	35	9	N	32
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2844	2	43	9	N	39
12	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	2858	2	50	9	N	45
TOTAL GAS PROD:			34,991	TOTAL CONDENSATE PROD:				502				

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2697 N	1947	-0-	-750	-0-	1910 1	37 9		N	34	335
02		1568 N	1426	-0-	-142	-0-	1398 1	28 9		N	25	172
03		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2074 1	36 9		N	33	204
04		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1883 1	34 9		N	31	50
05		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2275 1	35 9		N	32	82
06		2040 N	1981	-0-	-59	-0-	1964 1	17 9		N	15	97
07		1984 N	107	-0-	-1877	-0-	107 2			N	-0-	97
08		2325 N	3	-0-	-2322	-0-	3 2			N	-0-	97
09		1980 N	50	-0-	-1930	-0-	50 2			N	-0-	97
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	97
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	97
*12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	97
TOTAL GAS PROD:			11,851				TOTAL CONDENSATE PROD:			170		

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772												
01		1984 N	1589	-0-	-395	-0-	1439 2	150 9		N	136	101
02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1631 2	164 9		N	149	68
03		2790 N	2317	-0-	-473	-0-	2090 2	227 9		N	206	93
04		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1581 2	176 9		N	160	70
05		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2208 2	230 9		N	209	98
06		2250 N	1904	-0-	-346	-0-	1715 2	189 9		N	172	88
07		1829 N	1365	-0-	-464	-0-	1290 2	75 9		N	68	156
08		2449 N	871	-0-	-1578	-0-	810 2	61 9		N	55	39
09		1890 N	1031	-0-	-859	-0-	946 2	85 9		N	77	116
10		1364 N	893	-0-	-471	-0-	893 2			N	-0-	116
11		840 N	334	-0-	-506	-0-	334 2			N	-0-	116
12		1054 N	612	-0-	-442	-0-	605 2	7 9		N	6	121
TOTAL GAS PROD:			16,906				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,238		

FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465															
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		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	1	118	1	51	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1	50	
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			50	
04		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2421	2	45	9	N	41		91	
05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1702	2	17	9	N	15		106	
06		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2193	2	42	9	N	38		144	
07		3100 N	3363	-0-	263	263	3311	2	52	9	N	47		191	
08		3100 N	2905	-0-	-195	68	2866	2	39	9	N	35		226	
09		2319 N	2251	-0-	-68	-0-	2227	2	24	9	N	22	188	1	60
10		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1921	2	30	9	N	27		87	
11		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1828	2	31	9	N	28	1	8	114
*12		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1717	2	29	9	N	26	1	8	139
TOTAL GAS PROD:			20,495			TOTAL CONDENSATE PROD:			280						

HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435															
01		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4737	2	62	9	N	56	158	1	55
02		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4311	2	55	9	N	50			105
03		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4350	2	55	9	N	50			155
04		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7272	2	29	9	N	26			181
05		4836 X	2755	-0-	-2081	-0-	2755	2			N	-0-			181
06		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5172	2	63	9	N	57	193	1	45
07		5146 X	2899	-0-	-2247	-0-	2899	2			N	-0-			45
08		5146 X	2603	-0-	-2543	-0-	2603	2			N	-0-			45
09		4980 X	2412	-0-	-2568	-0-	2412	2			N	-0-			45
10		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5565	2	153	9	N	139			184
11		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5021	2	55	9	N	50			234
*12		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4306	2	19	9	N	17	183	1	68
TOTAL GAS PROD:			51,894			TOTAL CONDENSATE PROD:			445						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	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-			

HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096															
01	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	279	1	5236	2	N	63	39	1	115
							69	9							
02	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	252	1	4663	2	N	85			200
							94	9							
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	279	1	5727	2	N	70	178	1	92
							77	9							
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	270	1	4442	2	N	44			136
							48	9							
05	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	279	1	5968	2	N	74			210
							81	9							
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	270	1	5203	2	N	49	176	1	83
							54	9							
07	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	279	1	4865	2	N	46			129
							51	9							
08	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	279	1	4598	2	N	52			181
							57	9							
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	270	1	4534	2	N	36	168	1	49
							40	9							
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	279	1	4733	2	N	52			101
							57	9							
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	270	1	4484	2	N	47			148
							52	9							
*12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	279	1	4418	2	N	50			198
							55	9							
TOTAL GAS PROD:			62,891			TOTAL CONDENSATE PROD:			668						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147																	
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		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		1585	2	29	9	N	26		79	1	43
02		1428 N	1233	-0-	-195	-0-		1212	2	21	9	N	19				62
03		1519 N	1228	-0-	-291	-0-		1205	2	23	9	N	21				83
04		1560 N	1075	-0-	-485	-0-		1060	2	15	9	N	14				97
05		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		1616	2	20	9	N	18				115
06		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		1258	2	20	9	N	18				133
07		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		1356	2	17	9	N	15				148
08		1612 N	1364	-0-	-248	-0-		1351	2	13	9	N	12				160
09		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-		1350	2	13	9	N	12				172
10		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		1383	2	15	9	N	14				186
11		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-		2301	2	46	9	N	42		167	1	61
*12		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		1768	2	44	9	N	40				101
TOTAL GAS PROD:			17,721			TOTAL CONDENSATE PROD:			251								

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490																	
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-		152	1	71	2	N	1		43	1	93
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	1			N	-0-				93
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-		248	1	68	2	N	-0-				93
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-		152	1	69	2	N	2				95
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-		248	1	66	2	N	-0-				95
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-		240	1	90	2	N	2				97
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-		248	1	41	2	N	2				99
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-		248	1	58	2	N	4				103
09		330 N	300	-0-	-30	-0-		240	1	60	2	N	-0-				103
10		279 N	248	-0-	-31	-0-		248	1			N	-0-				103
11		300 N	50	-0-	-250	-0-		49	2	1	9	N	1				104
12		310 N	71	-0-	-239	-0-		67	2	4	9	N	4				108
TOTAL GAS PROD:			2,903			TOTAL CONDENSATE PROD:			16								

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075																	
01		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		1002	2	30	9	N	27				92
02		924 N	782	-0-	-142	-0-		759	2	23	9	N	21				113
03		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		1142	2	28	9	N	25				138
04		990 N	712	-0-	-278	-0-		695	2	17	9	N	15				153
05		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		1442	2	36	9	N	33				186
06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1066	2	23	9	N	21				207
07		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		1104	2	23	9	N	21				228
08		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		1244	2	28	9	N	25		186	1	67
09		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		1136	2	29	9	N	26		2	8	91
10		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		1101	2	25	9	N	23				114
11		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		1183	2	35	9	N	32				146
*12		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		1122	2	33	9	N	30				176
TOTAL GAS PROD:			13,326			TOTAL CONDENSATE PROD:			299								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767														
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		887 N	887	-0-	-0-	-0-	867 2	20 9	N	18	84 1		37	
02		280 N	3	-0-	-277	-0-	3 2		N	-0-			37	
03		62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2		N	-0-			37	
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			37	
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			37	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			37	
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			37	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			37	
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			37	
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			37	
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	N	1			38	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	12	12 8		38	
TOTAL GAS PROD:			957	TOTAL CONDENSATE PROD:						31				

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916														
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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-				

ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652														
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		2356 X	1597	-0-	-759	-0-	1591 2	6 9	N	5			66	
02		2044 X	1917	-0-	-127	-0-	1849 2	68 9	N	62			128	
03		3100 N	3545	-0-	445	-0-	3512 2	33 9	N	30			158	
04		1712 N	1267	-0-	-445	-0-	1254 2	13 9	N	12			170	
05		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2529 2	44 9	N	40			210	
06		2700 X	1441	-0-	-1259	-0-	1441 2		N	-0-			210	
07		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2856 2	23 9	N	21			231	
08		2790 X	2236	-0-	-554	-0-	2212 2	24 9	N	22	190 1		63	
09		2490 X	1923	-0-	-567	-0-	1902 2	21 9	N	19	1 8		81	
10		2790 X	1618	-0-	-1172	-0-	1596 2	22 9	N	20			101	
11		2700 X	2134	-0-	-566	-0-	2106 2	28 9	N	25			126	
12		1984 N	1741	-0-	-243	-0-	1716 2	25 9	N	23			149	
TOTAL GAS PROD:			24,871	TOTAL CONDENSATE PROD:						279				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
RANCH		WELL #:		1RE	RRCID ->	112571	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	11736	PERF.11185 -	14145	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 W	871	-0-	871	5478	871 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	2678			N	-0-			-0-
03		3100 N	1013	-0-	-2087	591	1013 2		N	-0-			-0-
04		591 N	-0-	-0-	-591	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
*12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELO		WELL #:		2	RRCID ->	113019	COMPL. DATE	02/05/1999	TOTAL DEPTH	12109	PERF.11511 -	14485	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			24
02		812 N	489	-0-	-323	-0-	489 2		N	-0-			24
03		775 N	556	-0-	-219	-0-	556 2		N	-0-			24
04		690 N	395	-0-	-295	-0-	395 2		N	-0-			24
05		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			24
06		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			24
07		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-			24
08		868 N	666	-0-	-202	-0-	666 2		N	-0-			24
09		690 N	616	-0-	-74	-0-	616 2		N	-0-			24
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			24
11		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2210 2	132 9	N	120			144
*12		3100 N	3529	-0-	429	429	3379 2	150 9	N	136	194 1		86
TOTAL GAS PROD:		11,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		256							

WOLZ-BEST		WELL #:		2RE	RRCID ->	113312	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	11825	PERF. 9007 -	11825	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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 X	628	-0-	-333	-0-	620 2	8 9	N	7			98
02		896 X	376	-0-	-520	-0-	303 2	73 9	N	66			164
03		682 N	669	-0-	-13	-0-	663 2	6 9	N	5			169
04		600 N	314	-0-	-286	-0-	314 2		N	-0-			169
05		403 N	309	-0-	-94	-0-	301 2	8 9	N	7			176
06		660 N	429	-0-	-231	-0-	429 2		N	-0-			176
07		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			176
08		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-			176
09		420 N	283	-0-	-137	-0-	283 2		N	-0-			176
10		558 N	283	-0-	-275	-0-	283 2		N	-0-			176
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	450 2	1 9	N	1	1 8		176
12		279 N	220	-0-	-59	-0-	220 2		N	-0-			176
TOTAL GAS PROD:		4,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		86							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846																			
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	-0-	6025	2	140	9	N	127						294
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	-0-	3629	2	103	9	N	94	190	1				198
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	-0-	4575	2	95	9	N	86						284
04	2370	X	1790	-0-	-580	-0-	-0-	1780	2	10	9	N	9						293
05	2449	X	1775	-0-	-674	-0-	-0-	1768	2	7	9	N	6						299
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	-0-	3782	2	86	9	N	78	188	1				189
07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	-0-	5940	2	81	9	N	74						263
08	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	-0-	4694	2	124	9	N	113	194	1				182
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	-0-	3902	2	106	9	N	96						278
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	-0-	3577	2	79	9	N	72	183	1				167
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	-0-	3893	2	124	9	N	113	1	8				279
*12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	-0-	4477	2	120	9	N	109	194	1	2	8		192
TOTAL GAS PROD:			49,117			TOTAL CONDENSATE PROD:			977										

WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106																			
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	-0-	472	2	11	9	N	10						69
02	448	N	347	-0-	-101	-0-	-0-	327	2	20	9	N	18						87
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	N	5	1	8				91
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	-0-	433	2			N	-0-						91
05	372	N	269	-0-	-103	-0-	-0-	269	2			N	-0-						91
06	510	N	2	-0-	-508	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8				91
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-						91
08	279	N	30	-0-	-249	-0-	-0-	30	2			N	-0-						91
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-						91
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	N	2						93
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-						93
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-						93
TOTAL GAS PROD:			2,621			TOTAL CONDENSATE PROD:			36										

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	740 2	12 9		N	11	77
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	671 2	6 9		N	5	82
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	519 2	10 9		N	9	91
04		720 N	700	-0-	-20	-0-	692 2	8 9		N	7	98
05		744 N	521	-0-	-223	-0-	513 2	8 9		N	7	105
06		762 N	762	-0-	-0-	-0-	748 2	14 9		N	13	118
07		713 N	596	-0-	-117	-0-	590 2	6 9		N	5	123
08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	618 2	10 9		N	9	132
09		720 N	621	-0-	-99	-0-	613 2	8 9		N	7	130
10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	630 2	2 9		N	2	132
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	648 2	10 9		N	9	141
12		651 N	563	-0-	-88	-0-	555 2	8 9		N	7	148
TOTAL GAS PROD: 7,639												
TOTAL CONDENSATE PROD: 91												

ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
GOLDAPP		WELL #:		8	RRCID ->	140903	COMPL. DATE	09/29/1991	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	9334 - 11943	
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	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	465	1	1032	2	N	40	181 1	61
						44	9						
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	420	1	805	2	N	50		111
						55	9						
03	1519 N	1434	-0-	-85	-0-	465	1	924	2	N	41		152
						45	9						
04	1500 N	1275	-0-	-225	-0-	450	1	791	2	N	31		183
						34	9						
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	465	1	1197	2	N	55	188 1	50
						61	9						
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	450	1	937	2	N	50		100
						55	9						
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	465	1	1071	2	N	51		151
						56	9						
08	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	465	1	1027	2	N	52		203
						57	9						
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	450	1	998	2	N	45		248
						50	9						
10	1581 N	1394	-0-	-187	-0-	465	1	887	2	N	38	187 1	99
						42	9						
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	450	1	1018	2	N	40		139
						44	9						
12	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	465	1	984	2	N	55		194
						61	9						
TOTAL GAS PROD:		17,750				TOTAL CONDENSATE PROD:		548					

NORA		WELL #:		1H	RRCID ->	141206	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	10552 - 11432	
01	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2		N	-0-		7	
02	224 N	121	-0-	-103	-0-	121	2		N	-0-		7	
03	217 N	24	-0-	-193	-0-	24	2		N	-0-		7	
04	180 N	53	-0-	-127	-0-	53	2		N	-0-		7	
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		7	
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1 9	N	-0-	1	8	
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		8	
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		8	
09	300 N	137	-0-	-163	-0-	137	2		N	-0-		8	
10	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2		N	-0-		8	
11	180 N	35	-0-	-145	-0-	35	2		N	-0-		8	
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-		8	
TOTAL GAS PROD:		1,603				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

GOLDAPP		WELL #:		9	RRCID ->	141446	COMPL. DATE	04/16/1992	TOTAL DEPTH	10181	PERF.	9484 - 9542	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2	142	9	N	129	188	1			75
02		1344 N	1272	-0-	-72	-0-	-0-	1167	2	105	9	N	95					170
03		1519 N	1375	-0-	-144	-0-	-0-	1276	2	99	9	N	90	188	1			72
04		1470 N	1422	-0-	-48	-0-	-0-	1333	2	89	9	N	81					153
05		1395 N	1269	-0-	-126	-0-	-0-	1197	2	72	9	N	65					218
06		1320 N	1081	-0-	-239	-0-	-0-	1033	2	48	9	N	44	189	1			73
07		1457 N	1158	-0-	-299	-0-	-0-	1061	2	97	9	N	88					161
08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	2	131	9	N	119	182	1			98
09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	1326	2	68	9	N	62		2	8		158
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2	58	9	N	53					211
11		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	1326	2	155	9	N	141	195	1			157
12		1426 N	1282	-0-	-144	-0-	-0-	1185	2	97	9	N	88					245

TOTAL GAS PROD: 15,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	994	2	76	9	N	69					282
02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2	63	9	N	57	179	1			160
03		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2	98	9	N	89					249
04		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2	90	9	N	82	188	1			143
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2	105	9	N	95					238
06		1050 N	869	-0-	-181	-0-	-0-	808	2	61	9	N	55	186	1			107
07		1085 N	888	-0-	-197	-0-	-0-	783	2	105	9	N	95					202
08		1085 N	936	-0-	-149	-0-	-0-	844	2	92	9	N	84					286
09		870 N	837	-0-	-33	-0-	-0-	770	2	67	9	N	61	193	1	1	8	153
10		899 N	753	-0-	-146	-0-	-0-	681	2	72	9	N	65					218
11		900 N	597	-0-	-303	-0-	-0-	539	2	58	9	N	53					271
12		868 N	531	-0-	-337	-0-	-0-	463	2	68	9	N	62	178	1			155

TOTAL GAS PROD: 11,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 867

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	1026	-0-	-90	-0-	-0-	975	2	51	9	N	46					90
02		896 N	826	-0-	-70	-0-	-0-	784	2	42	9	N	38					128
03		1116 N	1030	-0-	-86	-0-	-0-	993	2	37	9	N	34					162
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2	45	9	N	41					203
05		987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2	66	9	N	60	191	1			72
06		990 N	967	-0-	-23	-0-	-0-	893	2	74	9	N	67					139
07		1085 N	1074	-0-	-11	-0-	-0-	1068	2	6	9	N	5					144
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	2	33	9	N	30					174
09		960 N	847	-0-	-113	-0-	-0-	813	2	34	9	N	31					205
10		1085 N	944	-0-	-141	-0-	-0-	908	2	36	9	N	33	192	1	1	8	45
11		1050 N	873	-0-	-177	-0-	-0-	829	2	44	9	N	40					85
*12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2	46	9	N	42					127

TOTAL GAS PROD: 11,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425															
01	434	N	103	-0-	-331	-0-	71	2	32	9	N	29	159	1	30
02	448	N	138	-0-	-310	-0-	106	2	32	9	N	29			59
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			59
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			59
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5	58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			64
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2393	2	98	9	N	89	5	8	148
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	811	2	44	9	N	40			188
TOTAL GAS PROD:				3,587				TOTAL CONDENSATE PROD:				193			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398														
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		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		1524 2	202 9	N	184	180 1		208
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		1188 2	329 9	N	299	388 1		119
03		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-		1711 2	221 9	N	201	188 1		132
04		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		1732 2	215 9	N	195	192 1		135
05		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-		1783 2	187 9	N	170	180 1		125
06		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		1792 2	213 9	N	194	189 1		130
07		1798 N	1410	-0-	-388	-0-		1193 2	217 9	N	197	182 1		145
08		1798 N	1205	-0-	-593	-0-		1003 2	202 9	N	184	189 1		140
09		1740 N	1157	-0-	-583	-0-		941 2	216 9	N	196	193 1		143
10		1395 N	1237	-0-	-158	-0-		1043 2	194 9	N	176	188 1		131
11		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		1356 2	179 9	N	163	196 1		98
12		1209 N	931	-0-	-278	-0-		726 2	205 9	N	186	180 1		104
TOTAL GAS PROD:			18,572			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,345					

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183														
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-		1646 2	25 9	N	23	187 1		9
02	1428	N	1056	-0-	-372	-0-		1032 2	24 9	N	22	1 8		30
03	1581	N	1484	-0-	-97	-0-		1466 2	18 9	N	16			46
04	1530	N	1188	-0-	-342	-0-		1168 2	20 9	N	18			64
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-		1501 2	22 9	N	20			84
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-		1428 2	22 9	N	20	2 8		102
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-		1626 2	21 9	N	19			121
08	1519	N	1080	-0-	-439	-0-		1063 2	17 9	N	15			136
09	1440	N	1286	-0-	-154	-0-		1271 2	15 9	N	14			150
10	1581	N	986	-0-	-595	-0-		971 2	15 9	N	14			164
11	1050	N	824	-0-	-226	-0-		810 2	14 9	N	13			177
*12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-		1568 2	21 9	N	19	194 1		2
TOTAL GAS PROD:			15,784			TOTAL CONDENSATE PROD:			213					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768														
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5446	2	208	9	N	189	181	176
02		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5701	2	218	9	N	198	188	186
03		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4207	2	281	9	N	255	189	252
04		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	3981	2	239	9	N	217	384	85
05		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3081	2	156	9	N	142	179	48
06		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2616	2	89	9	N	81		129
07		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3655	2	290	9	N	264	193	200
08		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3775	2	292	9	N	265	374	91
09		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4133	2	283	9	N	257	187	158
10		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3617	2	187	9	N	170	188	139
11		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3189	2	164	9	N	149	195	93
*12		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3703	2	184	9	N	167	189	71
TOTAL GAS PROD:			49,695			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,354					

GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		85
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		85
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-		85
07		62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-		85
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-		85
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	4	2	4	9	N	4	4	85
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		85
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-	2	5
*12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		83
TOTAL GAS PROD:			166			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802														
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-		61
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-			149	9	N	135		196
03		3100 N	3550	-0-	450	-0-	2548	2	1002	9	N	911	899	208
04		3000 N	2947	-0-	-53	-0-	2450	2	497	9	N	452	527	133
05		3100 N	4505	-0-	1405	-0-	3839	2	666	9	N	605	538	200
06		4611 X	2809	-0-	-1802	-0-	2501	2	308	9	N	280	365	115
07		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	3738	2	328	9	N	298	372	41
08		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4235	2	320	9	N	291	184	148
09		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	3855	2	468	9	N	425	364	208
10		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2536	2	374	9	N	340	358	189
11		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1490	2	224	9	N	204	356	37
*12		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2170	2	340	9	N	309	182	163
TOTAL GAS PROD:			34,052			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,250					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
MOORE, H. H. ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144416	COMPL. DATE 10/26/1996	TOTAL DEPTH 14380	PERF. 10942	- 11430				
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-

DEWITT-LEHMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13204	PERF. 9366	- 13431				
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	168	2	40	9	N	36	158
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	49	2	15	9	N	14	172
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-	172
04	180	N	72	-0-	-108	-0-	69	2	3	9	N	3	175
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	56	2	3	9	N	3	178
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	120	2	51	9	N	46	224
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	88	2	32	9	N	29	66
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	46	112
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	53	154
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	743	2	105	9	N	95	59
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1110	2	76	9	N	69	128
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1101	2	77	9	N	70	195

TOTAL GAS PROD: 3,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

LEHMANN-VON MINDEN		WELL #: 1		RRCID -> 144582	COMPL. DATE 06/19/2006	TOTAL DEPTH 14702	PERF. 9100	- 14702					
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1027	2	110	9	N	100	100
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1108	2	144	9	N	131	53
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2101	2	354	9	N	322	190
05	3100	N	5572	-0-	2472	2472	5148	2	424	9	N	385	227
06	3000	N	4617	-0-	1617	4089	4290	2	327	9	N	297	165
07	3100	N	3675	-0-	575	4664	3405	2	270	9	N	245	232
08	7413	X	2749	-0-	-4664	-0-	2544	2	205	9	N	186	62
09	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1073	2	53	9	N	48	110
10	1116	X	927	-0-	-189	-0-	754	2	173	9	N	157	88
11	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	998	2	182	9	N	165	253
*12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	1840	2	231	9	N	210	105

TOTAL GAS PROD: 26,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,246

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875													
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)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1978 2	37 9	N	34	193 1			56
02	1876 N	1702	-0-	-174	-0-	1676 2	26 9	N	24				80
03	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	1900 2	31 9	N	28				108
04	1950 N	1882	-0-	-68	-0-	1851 2	31 9	N	28				136
05	1891 N	1874	-0-	-17	-0-	1852 2	22 9	N	20				156
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1835 2	47 9	N	43				199
07	1953 N	1919	-0-	-34	-0-	1904 2	15 9	N	14				213
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1942 2	24 9	N	22	188 1			47
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1890 2	22 9	N	20	1 8			66
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1944 2	25 9	N	23	1 8			88
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1911 2	25 9	N	23				111
*12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2009 2	33 9	N	30				141
TOTAL GAS PROD:		23,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		309							

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213													
01	961 N	926	-0-	-35	-0-	918 2	8 9	N	7				148
02	868 N	822	-0-	-46	-0-	818 2	4 9	N	4				152
03	930 N	890	-0-	-40	-0-	880 2	10 9	N	9				161
04	900 N	857	-0-	-43	-0-	828 2	29 9	N	26	1 8			186
05	899 N	837	-0-	-62	-0-	826 2	11 9	N	10	189 1			7
06	870 N	815	-0-	-55	-0-	803 2	12 9	N	11				18
07	899 N	730	-0-	-169	-0-	722 2	8 9	N	7				25
08	837 N	743	-0-	-94	-0-	725 2	18 9	N	16				41
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	815 2	10 9	N	9				50
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	800 2	15 9	N	14				64
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	738 2	18 9	N	16				80
12	868 N	776	-0-	-92	-0-	759 2	17 9	N	15				95
TOTAL GAS PROD:		9,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		144							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
VOELKEL, TORCH		WELL #:		1H	RRCID -> 145662	COMPL. DATE 04/05/1993	TOTAL DEPTH 15660	PERF.11586	- 15653				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1736 N	1475	-0-	-261	-0-	1460 2	15 9		N	14			88
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1123 2	8 9		N	7			95
03	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	1459 2	9 9		N	8			103
04	1440 N	636	-0-	-804	-0-	628 2	8 9		N	7			110
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1825 2	20 9		N	18			128
06	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	1364 2	13 9		N	12			140
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1322 2	12 9		N	11			151
08	1860 N	549	-0-	-1311	-0-	543 2	6 9		N	5			156
09	1380 N	843	-0-	-537	-0-	832 2	11 9		N	10	1 8		165
10	1333 N	866	-0-	-467	-0-	857 2	9 9		N	8			173
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1533 2	14 9		N	13			186
*12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1365 2	13 9		N	12			198

TOTAL GAS PROD: 14,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SPECKELS OL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 145819	COMPL. DATE 05/22/1993	TOTAL DEPTH 14925	PERF.10083	- 14925				
01	5270 X	4527	-0-	-743	-0-	4391 2	136 9		N	124	197 1		82
02	4536 X	1881	-0-	-2655	-0-	1802 2	79 9		N	72			154
03	5208 X	3660	-0-	-1548	-0-	3642 2	18 9		N	16			170
04	5040 X	3276	-0-	-1764	-0-	3218 2	58 9		N	53	183 1		40
05	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	7922 2	487 9		N	443	388 1		95
06	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	7750 2	300 9		N	273	179 1		189
07	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5474 2	239 9		N	217	190 1		216
08	5952 X	5433	-0-	-519	-0-	5207 2	226 9		N	205	194 1		227
09	5760 X	5474	-0-	-286	-0-	5245 2	229 9		N	208	191 1	2 8	242
10	5952 X	5097	-0-	-855	-0-	4880 2	217 9		N	197	313 1		126
11	5760 X	5715	-0-	-45	-0-	5491 2	224 9		N	204	196 1		134
*12	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7060 2	283 9		N	257	191 1	2 8	198

TOTAL GAS PROD: 64,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,269

LOMETA		WELL #:		1	RRCID -> 146240	COMPL. DATE 01/06/2000	TOTAL DEPTH 11614	PERF.11278	- 14219				
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	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

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

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5487 X	5265	-0-	-222	-0-	5070	2	195	9	N	177
02		4956 X	4908	-0-	-48	-0-	4731	2	177	9	N	161
03		5487 X	5057	-0-	-430	-0-	4874	2	183	9	N	166
04		5310 X	3792	-0-	-1518	-0-	3685	2	107	9	N	97
05		5456 X	4892	-0-	-564	-0-	4698	2	194	9	N	176
06		5250 X	4768	-0-	-482	-0-	4601	2	167	9	N	152
07		5425 X	4790	-0-	-635	-0-	4619	2	171	9	N	155
08		5053 X	4685	-0-	-368	-0-	4530	2	155	9	N	141
09		4770 X	4355	-0-	-415	-0-	4195	2	160	9	N	145
10		4929 X	4858	-0-	-71	-0-	4674	2	184	9	N	167
11		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4660	2	173	9	N	157
12		4805 X	4796	-0-	-9	-0-	4592	2	204	9	N	185
TOTAL GAS PROD:			56,999			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,879			

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384												
01		527 N	510	-0-	-17	-0-	473	2	37	9	N	34
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	413	2	32	9	N	29
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	443	2	36	9	N	33
04		480 N	201	-0-	-279	-0-	187	2	14	9	N	13
05		496 N	268	-0-	-228	-0-	257	2	11	9	N	10
06		560 N	560	-0-	-0-	-0-	507	2	53	9	N	48
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	198	2	13	9	N	12
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	928	2	83	9	N	75
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	534	2	43	9	N	39
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	469	2	33	9	N	30
11		540 N	472	-0-	-68	-0-	440	2	32	9	N	29
12		558 N	401	-0-	-157	-0-	371	2	30	9	N	27
TOTAL GAS PROD:			5,637			TOTAL CONDENSATE PROD:			379			

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882												
01		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3626	2	242	9	N	220
02		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2766	2	183	9	N	166
03		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2577	2	119	9	N	108
04		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2273	2	119	9	N	108
05		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2359	2	156	9	N	142
06		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2146	2	110	9	N	100
07		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2011	2	94	9	N	85
08		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2297	2	151	9	N	137
09		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	1930	2	72	9	N	65
10		2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2048	2	123	9	N	112
11		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	1961	2	123	9	N	112
*12		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2009	2	109	9	N	99
TOTAL GAS PROD:			29,604			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,454			

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		527 N	487	-0-	-40	-0-		453 2	34 9	N	31	181
02		448 N	395	-0-	-53	-0-		364 2	31 9	N	28	209
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-		551 2	40 9	N	36	245
04		480 N	115	-0-	-365	-0-		112 2	3 9	N	3	248
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-		589 2	39 9	N	35	283
06		570 N	567	-0-	-3	-0-		531 2	36 9	N	33	132
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-		314 2	4 9	N	4	136
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-		597 2	39 9	N	35	171
09		570 N	501	-0-	-69	-0-		498 2	3 9	N	3	174
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-		305 2	18 9	N	16	190
11		570 N	450	-0-	-120	-0-		427 2	23 9	N	21	211
*12		599 N	599	-0-	-0-	-0-		549 2	50 9	N	45	256
TOTAL GAS PROD:			5,610			TOTAL CONDENSATE PROD:			290			

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	148
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	148
03		13405 X	13405	-0-	-0-	-0-		10762 2	2643 9	N	2403	222
04		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-		5682 2	1229 9	N	1117	262
05		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-		4545 2	956 9	N	869	210
06		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-		3354 2	748 9	N	680	316
07		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-		2719 2	692 9	N	629	221
08		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-		2916 2	601 9	N	546	229
09		162 X	162	-0-	-0-	-0-		139 2	23 9	N	21	73
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73
*12		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-		3281 2	845 9	N	768	293
TOTAL GAS PROD:			41,135			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,034			

DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060												
01		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		1432 2	23 9	N	21	78
02		1400 N	831	-0-	-569	-0-		807 2	24 9	N	22	100
03		1550 N	1239	-0-	-311	-0-		1217 2	22 9	N	20	120
04		1410 N	808	-0-	-602	-0-		800 2	8 9	N	7	127
05		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		1743 2	34 9	N	31	158
06		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-		1463 2	12 9	N	11	169
07		837 N	399	-0-	-438	-0-		399 2		N	-0-	169
08		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-		1818 2	15 9	N	14	183
09		1470 N	1322	-0-	-148	-0-		1287 2	35 9	N	32	215
10		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		1167 2	10 9	N	9	224
11		1500 N	1333	-0-	-167	-0-		1315 2	18 9	N	16	240
12		1364 N	1307	-0-	-57	-0-		1290 2	17 9	N	15	62
TOTAL GAS PROD:			14,956			TOTAL CONDENSATE PROD:			198			

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
LEIGH		WELL #:		1H	RRCID ->	147145	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10503	- 12422
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	897 N	897	-0-	-0-	-0-	189 1	657 2	N	46			211
02	952 N	110	-0-	-842	-0-	51 9						
03	1643 N	22	-0-	-1621	-0-	31 1	78 2	N	1	186 1		26
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	1 9						
05	124 N	18	-0-	-106	-0-	18 1	4 9	N	4			30
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	6 9	N	-0-			30
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	195 1	1 9	N	5			35
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	242 1		N	1			36
09	210 N	5	-0-	-205	-0-			N	-0-			36
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	5 2		N	-0-			36
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		1,496				TOTAL CONDENSATE PROD:		57				

PRUEGNER OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147181	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	14272	PERF.10060	- 14272
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	3100 N	27080	-0-	23980	23980	19249 2	7831 9	N	7119	7114 1		79
02	2800 N	18847	-0-	16047	40027	13371 2	5476 9	N	4978	4871 1		186
03	3100 N	18681	-0-	15581	55608	13468 2	5213 9	N	4739	4684 1		241
04	67575 X	11967	-0-	-55608	-0-	8647 2	3320 9	N	3018	3013 1		246
05	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	8343 2	2923 9	N	2657	2521 1		382
06	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	6757 2	2097 9	N	1906	2226 1		62
07	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	5828 2	1713 9	N	1557	1438 1		181
08	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	4657 2	1432 9	N	1302	1252 1		231
09	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	3613 2	1181 9	N	1074	1074 1		231
10	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	2810 2	986 9	N	896	892 1		235
11	1020 X	1019	-0-	-1	-0-	454 2	565 9	N	514	546 1		203
*12	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	2685 2	1004 9	N	913	879 1	2 8	235
TOTAL GAS PROD:		123,623				TOTAL CONDENSATE PROD:		30,673				

BERGER-AMARADO		WELL #:		1	RRCID ->	147301	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	14044	PERF. 9875	- 14044
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	992 N	977	-0-	-15	-0-	465 1	465 2	N	43			164
02	896 N	615	-0-	-281	-0-	47 9						
03	992 N	956	-0-	-36	-0-	240 1	346 2	N	26			190
04	960 N	415	-0-	-545	-0-	29 9						
05	682 N	517	-0-	-165	-0-	180 1	708 2	N	62			252
06	930 N	881	-0-	-49	-0-	68 9						
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	135 1	249 2	N	28			280
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	31 9						
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	210 1	292 2	N	14			294
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	15 9						
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	390 1	459 2	N	29	177 1		146
*12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	32 9						
TOTAL GAS PROD:		11,512				TOTAL CONDENSATE PROD:		570				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455																	
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		47714 X	47714	-0-	-0-	-0-		43219 2	4495 9	N		4086	4062 1				199
02		25312 X	25312	-0-	-0-	-0-		22285 2	3027 9	N		2752	2799 1				152
03		44031 X	44031	-0-	-0-	-0-		40016 2	4015 9	N		3650	3540 1				262
04		33582 X	33582	-0-	-0-	-0-		31593 2	1989 9	N		1808	1942 1				128
05		34433 X	34433	-0-	-0-	-0-		32186 2	2247 9	N		2043	1931 1				240
06		29668 X	29668	-0-	-0-	-0-		27435 2	2233 9	N		2030	2012 1				258
07		24343 X	24343	-0-	-0-	-0-		22978 2	1365 9	N		1241	1409 1				90
08		24462 X	24462	-0-	-0-	-0-		23141 2	1321 9	N		1201	1084 1				207
09		22525 X	22525	-0-	-0-	-0-		21446 2	1079 9	N		981	1098 1				90
10		20508 X	20508	-0-	-0-	-0-		19497 2	1011 9	N		919	914 1	2 8			93
11		17999 X	17999	-0-	-0-	-0-		17083 2	916 9	N		833	740 1				186
*12		17595 X	17595	-0-	-0-	-0-		16696 2	899 9	N		817	937 1	2 8			64
TOTAL GAS PROD:			342,172			TOTAL CONDENSATE PROD:			22,361								

FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027																	
01		930 N	698	-0-	-232	-0-		669 2	29 9	N		26					123
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-		673 2	37 9	N		34					157
03		868 N	851	-0-	-17	-0-		812 2	39 9	N		35					192
04		690 N	242	-0-	-448	-0-		238 2	4 9	N		4					196
05		775 N	742	-0-	-33	-0-		711 2	31 9	N		28	192 1				32
06		810 N	781	-0-	-29	-0-		744 2	37 9	N		34					66
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-		515 2	14 9	N		13					79
08		744 N	434	-0-	-310	-0-		426 2	8 9	N		7					86
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-		752 2	52 9	N		47	2 8				131
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-		549 2	35 9	N		32					163
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-		497 2	30 9	N		27					190
12		837 N	781	-0-	-56	-0-		749 2	32 9	N		29	1 8				218
TOTAL GAS PROD:			7,683			TOTAL CONDENSATE PROD:			316								

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
OLDENBURG A		WELL #:		3	RRCID -> 147989	COMPL. DATE 09/19/1993	TOTAL DEPTH 15422	PERF.11376	- 15422			
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	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3520 2	74 9	N	67			217
02	3108 X	2325	-0-	-783	-0-	2272 2	53 9	N	48	184 1		81
03	3410 X	3132	-0-	-278	-0-	3066 2	66 9	N	60			141
04	3480 X	2926	-0-	-554	-0-	2872 2	54 9	N	49			190
05	3596 X	3108	-0-	-488	-0-	3049 2	59 9	N	54	193 1		51
06	3480 X	3114	-0-	-366	-0-	3056 2	58 9	N	53			104
07	3131 X	3049	-0-	-82	-0-	2990 2	59 9	N	54			158
08	3131 X	3001	-0-	-130	-0-	2945 2	56 9	N	51			209
09	3120 X	2642	-0-	-478	-0-	2606 2	36 9	N	33	191 1		51
10	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3282 2	66 9	N	60			111
11	3120 X	3079	-0-	-41	-0-	3026 2	53 9	N	48			159
*12	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3161 2	59 9	N	54			213
TOTAL GAS PROD:		36,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		631						

KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 148014	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 15217	PERF.11650	- 15217			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLER-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 148096	COMPL. DATE 11/23/1993	TOTAL DEPTH 15258	PERF.10933	- 15258			
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	4123 X	4038	-0-	-85	-0-	3882 2	156 9	N	142	190 1		83
02	3556 X	3410	-0-	-146	-0-	3281 2	129 9	N	117			200
03	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4500 2	206 9	N	187	195 1		192
04	4230 X	3263	-0-	-967	-0-	3129 2	134 9	N	122	194 1		120
05	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4277 2	162 9	N	147			267
06	4230 X	3912	-0-	-318	-0-	3750 2	162 9	N	147	190 1		224
07	4371 X	3718	-0-	-653	-0-	3573 2	145 9	N	132	193 1		163
08	4371 X	3789	-0-	-582	-0-	3647 2	142 9	N	129			292
09	4230 X	3712	-0-	-518	-0-	3584 2	128 9	N	116	191 1	1 8	216
10	4371 X	4219	-0-	-152	-0-	4048 2	171 9	N	155	194 1	1 8	176
11	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3746 2	189 9	N	172	195 1		153
12	3844 X	3375	-0-	-469	-0-	3279 2	96 9	N	87			240
TOTAL GAS PROD:		46,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,653						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
DUNLAP-BRYAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 148172	COMPL. DATE 01/08/1994	TOTAL DEPTH 15101	PERF.11626	- 15101				
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-			101
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			101
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
TOTAL GAS PROD:		14		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

A.L.		WELL #:		1 H	RRCID -> 148174	COMPL. DATE 01/15/1994	TOTAL DEPTH 14707	PERF.11030	- 14707				
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	750 N	750	-0-	-0-	-0-	739	2	11	9	N	10		123
02	672 N	420	-0-	-252	-0-	411	2	9	9	N	8		131
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	716	2	11	9	N	10		141
04	720 N	378	-0-	-342	-0-	371	2	7	9	N	6		147
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	893	2	14	9	N	13		160
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	766	2	11	9	N	10		170
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	542	2	8	9	N	7		177
08	775 N	170	-0-	-605	-0-	166	2	4	9	N	4		181
09	750 N	154	-0-	-596	-0-	151	2	3	9	N	3		184
10	558 N	100	-0-	-458	-0-	98	2	2	9	N	2		186
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	N	5		191
*12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	455	2	8	9	N	7		198
TOTAL GAS PROD:		5,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		85							

SCHMIDT-WEISS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 148422	COMPL. DATE 12/16/1993	TOTAL DEPTH 14389	PERF.10450	- 14389				
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	1395 N	968	-0-	-427	-0-	966	2	2	9	N	2		74
02	1204 N	603	-0-	-601	-0-	603	2			N	-0-		74
03	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2321	2	363	9	N	330	334	70
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1670	2	134	9	N	122		192
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1726	2	141	9	N	128	175	145
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1501	2	106	9	N	96	188	53
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1518	2	177	9	N	161		214
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1480	2	73	9	N	66	280	-0-
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1491	2	119	9	N	108		108
10	1395 N	1255	-0-	-140	-0-	1170	2	85	9	N	77		185
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1550	2	102	9	N	93	184	94
*12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1370	2	94	9	N	85		179
TOTAL GAS PROD:		18,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,268							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544															
OLDENBURG B		WELL #:		2	RRCID ->	148592	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	15687	PERF.11231 -	15687					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-		2368	2	12	9	N	11					100
02	2044 N	2000	-0-	-44	-0-		1988	2	12	9	N	11					111
03	2418 N	2372	-0-	-46	-0-		2354	2	18	9	N	16					127
04	2310 N	2268	-0-	-42	-0-		2261	2	7	9	N	6					133
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-		2346	2	11	9	N	10					143
06	2310 N	2249	-0-	-61	-0-		2240	2	9	9	N	8					151
07	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-		2539	2	8	9	N	7					158
08	2356 N	2343	-0-	-13	-0-		2332	2	11	9	N	10					168
09	2250 N	2117	-0-	-133	-0-		2107	2	10	9	N	9	1	8			176
10	2542 N	2252	-0-	-290	-0-		2244	2	8	9	N	7					183
11	2280 N	2221	-0-	-59	-0-		2212	2	9	9	N	8					191
12	2201 N	2168	-0-	-33	-0-		2159	2	9	9	N	8					199
TOTAL GAS PROD:		27,274				TOTAL CONDENSATE PROD:		111									

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148718	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14428	PERF.10982 -	14428	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	5	-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-					

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148742	COMPL. DATE	02/26/1994	TOTAL DEPTH	14641	PERF.11884 -	15010					
01	1302 N	1222	-0-	-80	-0-		409	1	701	2	N	102	191	1			45
							112	9									
02	1204 N	949	-0-	-255	-0-		321	1	521	2	N	97					142
							107	9									
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		465	1	696	2	N	98					240
							108	9									
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		450	1	652	2	N	85	192	1			133
							94	9									
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		390	1	688	2	N	68					201
							75	9									
06	1230 N	1133	-0-	-97	-0-		366	1	649	2	N	107	192	1			116
							118	9									
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		465	1	678	2	N	90					206
							99	9									
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		383	1	687	2	N	82	184	1			104
							90	9									
09	1140 N	1079	-0-	-61	-0-		383	1	628	2	N	62					166
							68	9									
10	1240 N	1199	-0-	-41	-0-		465	1	629	2	N	95	193	1			68
							105	9									
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		450	1	606	2	N	69	1	8			136
							76	9									
12	1116 N	987	-0-	-129	-0-		279	1	625	2	N	75					211
							83	9									
TOTAL GAS PROD:		13,721				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,030									

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	290	2	7	9	N	173	
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	241	2	6	9	N	178	
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	283	2	7	9	N	184	
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	184	
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	184	
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	357	2	4	9	N	188	
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	188	
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	188	
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	190	
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	191	
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	256	2	8	9	N	198	
*12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	318	2	8	9	N	205	
TOTAL GAS PROD:			3,682	TOTAL CONDENSATE PROD:						38			

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540													
01		6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6504	2	62	9	N	186	
02		3696 X	583	-0-	-3113	-0-	573	2	10	9	N	195	
03		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4762	2	26	9	N	35	
04		3960 X	2448	-0-	-1512	-0-	2435	2	13	9	N	47	
05		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4399	2	35	9	N	79	
06		3960 X	1981	-0-	-1979	-0-	1916	2	65	9	N	138	
07		4092 X	184	-0-	-3908	-0-	184	2			N	138	
08		4092 X	286	-0-	-3806	-0-	286	2			N	138	
09		3960 X	913	-0-	-3047	-0-	913	2			N	138	
10		4092 X	867	-0-	-3225	-0-	867	2			N	138	
11		1980 X	1064	-0-	-916	-0-	1064	2			N	138	
12		930 X	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	138	
TOTAL GAS PROD:			24,988	TOTAL CONDENSATE PROD:						192			

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760													
01		1860 N	121	-0-	-1739	-0-	121	2			N	132	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132	
03		3100 N	4613	-0-	1513	1513	3949	2	664	9	N	185	
04		3000 N	4961	-0-	1961	3474	4272	2	689	9	N	82	
05		3100 N	5352	-0-	2252	5726	4677	2	675	9	N	143	
06		10798 X	5072	-0-	-5726	-0-	4530	2	542	9	N	95	
07		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4518	2	414	9	N	104	
08		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3642	2	254	9	N	155	
09		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2560	2	189	9	N	146	
10		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	3583	2	461	9	N	29	
11		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4002	2	373	9	N	186	
*12		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4355	2	382	9	N	174	
TOTAL GAS PROD:			44,852	TOTAL CONDENSATE PROD:						4,221			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450															
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		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-		3196	2	23	9	N	21	70	
02		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-		2718	2	20	9	N	18	88	
03		2883 X	2794	-0-	-89	-0-		2780	2	14	9	N	13	101	
04		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-		3037	2	22	9	N	20	121	
05		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-		3067	2	17	9	N	15	136	
06		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-		2895	2	14	9	N	13	149	
07		2883 X	1314	-0-	-1569	-0-		1277	2	37	9	N	34	183	
08		2883 X	3	-0-	-2880	-0-		3	2			N	-0-	183	
09		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-		4213	2			N	-0-	183	
10		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-		3681	2	6	9	N	5	188	
11		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-		2924	2	19	9	N	17	205	
*12		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-		2941	2	29	9	N	26	36	
TOTAL GAS PROD:			32,933											TOTAL CONDENSATE PROD:	182

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900															
01		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		1103	2	162	9	N	147	250	
02		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		1027	2	139	9	N	126	180	
03		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		1295	2	112	9	N	102	282	
04		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1260	2	106	9	N	96	186	
05		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		1389	2	97	9	N	88	82	
06		990 N	985	-0-	-5	-0-		905	2	80	9	N	73	155	
07		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		1047	2	101	9	N	92	247	
08		1023 N	817	-0-	-206	-0-		714	2	103	9	N	94	163	
09		990 N	540	-0-	-450	-0-		492	2	48	9	N	44	42	
10		1023 N	471	-0-	-552	-0-		396	2	75	9	N	68	110	
11		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-		2432	2	293	9	N	266	181	
*12		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-		1690	2	146	9	N	133	120	
TOTAL GAS PROD:			15,212											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,329

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		DERRICK UNIT		WELL #: 1RE RRCID -> 149219		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 11643		PERF.10980 - 15163		CNTY: LEE	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3100 N	11611	-0-	8511	8511	10312 2	1299 9	N	1181	1034 1		203		
02		2800 N	7529	-0-	4729	13240	6599 2	930 9	N	845	908 1		140		
03		3100 N	7749	-0-	4649	17889	6789 2	960 9	N	873	911 1		102		
04		23378 X	5489	-0-	-17889	-0-	4869 2	620 9	N	564	543 1		123		
05		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4373 2	617 9	N	561	544 1		140		
06		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	3693 2	526 9	N	478	543 1		75		
07		2201 X	1813	-0-	-388	-0-	1494 2	319 9	N	290	179 1		186		
08		2201 X	1748	-0-	-453	-0-	1496 2	252 9	N	229	330 1		85		
09		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	4542 2	554 9	N	504	547 1	1 8	41		
10		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	3612 2	480 9	N	436	365 1	4 8	108		
11		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2318 2	345 9	N	314	187 1		235		
12		2201 X	1991	-0-	-210	-0-	1635 2	356 9	N	324	362 1	4 8	193		
TOTAL GAS PROD:			58,990											TOTAL CONDENSATE PROD: 6,599	

TALLEY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149221		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 15341		PERF.11710 - 15341					
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			55		
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-			N	-0-			55		
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			55		
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			55		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55		
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			55		
07		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			55		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53			108		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83 1		25		
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			25		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25		
*12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			25		
TOTAL GAS PROD:			2,143											TOTAL CONDENSATE PROD: 53	

MOODY		WELL #: 1H		RRCID -> 149232		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 16602		PERF.11205 - 16602					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				

HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	716	-0-	-28	-0-	698	2	18	9	N	16		76
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	860	2	32	9	N	29		105
03		775 N	746	-0-	-29	-0-	737	2	9	9	N	8		113
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	755	2	25	9	N	23		136
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	801	2	14	9	N	13		149
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	736	2	18	9	N	16		165
07		775 N	661	-0-	-114	-0-	652	2	9	9	N	8		173
08		775 N	74	-0-	-701	-0-	74	2			N	-0-		173
09		3000 N	3546	-0-	546	546	3498	2	48	9	N	44		217
10		3100 N	4505	-0-	1405	1951	4433	2	72	9	N	65	189 1	93
11		3000 N	2904	-0-	-96	1855	2873	2	31	9	N	28		121
*12		4076 X	2221	-0-	-1855	-0-	2120	2	101	9	N	92	184 1	29
TOTAL GAS PROD: 18,614										TOTAL CONDENSATE PROD: 342				

WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		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-				

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544								
OLDENBURG C		WELL #: 4		RRCID -> 149291	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 13789	PERF.11116	- 13789		
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	1085 N	606	-0-	-479	-0-	576 2	30 9	N	27	150
02	924 N	850	-0-	-74	-0-	829 2	21 9	N	19	169
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2312 2	109 9	N	99	101
04	600 N	470	-0-	-130	-0-	442 2	28 9	N	25	126
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1539 2	44 9	N	40	166
06	1800 N	1250	-0-	-550	-0-	1202 2	48 9	N	44	210
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	736 2	11 9	N	10	33
08	1581 N	876	-0-	-705	-0-	854 2	22 9	N	20	53
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1370 2	43 9	N	39	90
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	790 2	28 9	N	25	115
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1140 2	40 9	N	36	151
12	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	1264 2	46 9	N	42	193
TOTAL GAS PROD:		13,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		426				

HUBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149508	COMPL. DATE 03/28/1994	TOTAL DEPTH 15605	PERF.11495	- 15605		
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-				

STELLA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149534	COMPL. DATE 01/19/1980	TOTAL DEPTH 8424	PERF. 8342	- 8411		
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-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		231 X	231	-0-	-0-	-0-		189 2	42 9	N	38			171
02		10 X	10	-0-	-0-	-0-		9 2	1 9	N	1			172
03		352 X	352	-0-	-0-	-0-		291 2	61 9	N	55			227
04		269 X	269	-0-	-0-	-0-		222 2	47 9	N	43			270
05		215 X	215	-0-	-0-	-0-		194 2	21 9	N	19	180 1		109
06		331 X	331	-0-	-0-	-0-		269 2	62 9	N	56			165
07		257 X	257	-0-	-0-	-0-		202 2	55 9	N	50			215
08		370 X	370	-0-	-0-	-0-		319 2	51 9	N	46			261
09		258 X	258	-0-	-0-	-0-		207 2	51 9	N	46			307
10		234 X	234	-0-	-0-	-0-		203 2	31 9	N	28	179 1		156
11		437 X	437	-0-	-0-	-0-		365 2	72 9	N	65			221
*12		201 X	201	-0-	-0-	-0-		157 2	44 9	N	40			261
TOTAL GAS PROD:			3,165			TOTAL CONDENSATE PROD:			487					

SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088														
01		744 N	737	-0-	-7	-0-		737 2		N	-0-			-0-
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-		704 2		N	-0-			-0-
03		802 N	802	-0-	-0-	-0-		802 2		N	-0-			-0-
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-		749 2		N	-0-			-0-
05		775 N	731	-0-	-44	-0-		731 2		N	-0-			-0-
06		780 N	647	-0-	-133	-0-		647 2		N	-0-			-0-
07		775 N	643	-0-	-132	-0-		643 2		N	-0-			-0-
08		744 N	671	-0-	-73	-0-		671 2		N	-0-			-0-
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-		662 2		N	-0-			-0-
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-		742 2		N	-0-			-0-
11		660 N	604	-0-	-56	-0-		604 2		N	-0-			-0-
*12		684 N	684	-0-	-0-	-0-		684 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,376			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781														
01		5146 X	5107	-0-	-39	-0-		4969 2	138 9	N	125	189 1		109
02		4592 X	4440	-0-	-152	-0-		4296 2	144 9	N	131			240
03		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-		4993 2	111 9	N	101	190 1		151
04		4950 X	4069	-0-	-881	-0-		3968 2	101 9	N	92	180 1		63
05		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-		5635 2	131 9	N	119			182
06		4950 X	4734	-0-	-216	-0-		4639 2	95 9	N	86	192 1		76
07		5115 X	4258	-0-	-857	-0-		4164 2	94 9	N	85			161
08		5425 X	3139	-0-	-2286	-0-		3094 2	45 9	N	41			202
09		5250 X	3275	-0-	-1975	-0-		3211 2	64 9	N	58			260
10		5425 X	3777	-0-	-1648	-0-		3648 2	129 9	N	117	180 1		197
11		4740 X	3943	-0-	-797	-0-		3865 2	78 9	N	71			268
12		4247 X	3940	-0-	-307	-0-		3864 2	76 9	N	69	192 1		145
TOTAL GAS PROD:			51,552			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,095					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063														
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		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-		2172 2	99 9	N	90			119
02		2800 N	4025	-0-	1225	1225		3892 2	133 9	N	121			240
03		3100 N	5400	-0-	2300	3525		5256 2	144 9	N	131	188 1		183
04		3000 N	5148	-0-	2148	5673		5019 2	129 9	N	117	193 1		107
05		10794 X	5121	-0-	-5673	-0-		5000 2	121 9	N	110			217
06		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-		4650 2	113 9	N	103	193 1		127
07		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-		4657 2	110 9	N	100			227
08		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-		4347 2	94 9	N	85	192 1		120
09		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-		3469 2	84 9	N	76			196
10		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-		3316 2	51 9	N	46	193 1		49
11		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-		2629 2	77 9	N	70	1 8		118
*12		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-		2299 2	58 9	N	53	1 8		170
TOTAL GAS PROD:				47,919				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,102		

BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065														
01	93	N	11	-0-	-82	-0-		11 2		N	-0-			57
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-			57
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			57
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-		170 2	11 9	N	10			67
05	10	N	4	-0-	-6	-0-		4 2		N	-0-			67
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-		74 2	7 9	N	6			73
07	155	N	31	-0-	-124	-0-		31 2		N	-0-			73
08	4	N	2	-0-	-2	-0-		2 2		N	-0-			73
09	90	N	20	-0-	-70	-0-		20 2		N	-0-			73
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			73
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-		236 2	24 9	N	22			95
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-		222 2	4 9	N	4			99
TOTAL GAS PROD:				828				TOTAL CONDENSATE PROD:				42		

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
NOAK-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 149894	COMPL. DATE 04/14/1994	TOTAL DEPTH 16325	PERF.11989	- 16325			
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	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7241 2	54 9	N	49			123
02	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5041 2	33 9	N	30			153
03	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5747 2	34 9	N	31			184
04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3671 2	12 9	N	11			195
05	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4757 2	19 9	N	17			212
06	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5644 2	53 9	N	48	192 1		68
07	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2		N	-0-			68
08	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2828 2	20 9	N	18			86
09	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2		N	-0-			86
10	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5209 2	35 9	N	32			118
11	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5009 2	39 9	N	35	5 8		148
*12	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4169 2	42 9	N	38	1 8		185
TOTAL GAS PROD:		55,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		309						

PRATT UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 149995	COMPL. DATE 04/12/1994	TOTAL DEPTH 15044	PERF.11405	- 15044			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-						

LINDLEY		WELL #:		1H	RRCID -> 150332	COMPL. DATE 06/26/1994	TOTAL DEPTH 15606	PERF.12438	- 15606			
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	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008 2		N	-0-			-0-
02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2		N	-0-			-0-
03	2821 X	1775	-0-	-1046	-0-	1775 2		N	-0-			-0-
04	2730 X	2610	-0-	-120	-0-	2610 2		N	-0-			-0-
05	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511 2		N	-0-			-0-
06	2730 X	2311	-0-	-419	-0-	2311 2		N	-0-			-0-
07	2821 X	2362	-0-	-459	-0-	2362 2		N	-0-			-0-
08	2821 X	2162	-0-	-659	-0-	2162 2		N	-0-			-0-
09	2730 X	2480	-0-	-250	-0-	2480 2		N	-0-			-0-
10	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2		N	-0-			-0-
11	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005 2		N	-0-			-0-
*12	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7607 2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		42,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474												
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253															
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3556	2	67	9	N	61	194	1	38
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2981	2	79	9	N	72			110
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3091	2	75	9	N	68			178
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2670	2	14	9	N	13			191
05	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2444	2	8	9	N	7			198
06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2097	2	1	9	N	1			199
07	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1819	2	23	9	N	21			220
08	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1945	2	30	9	N	27			247
09	874	X	874	-0-	-0-	-0-	854	2	20	9	N	18			265
10	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1337	2	30	9	N	27	188	1	104
11	330	X	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-			104
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	719	2	14	9	N	13			117

TOTAL GAS PROD: 24,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885															
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			31
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	5	2			N	-0-			31
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			31
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			31
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			31
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			31
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-			31
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-			31
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-			31
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-			31
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			31
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380												
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		3813 X	3773	-0-	-40	-0-	3738	2	35	9	N	106
02		3444 X	2957	-0-	-487	-0-	2931	2	26	9	N	130
03		3813 X	3704	-0-	-109	-0-	3667	2	37	9	N	164
04		3690 X	3349	-0-	-341	-0-	3320	2	29	9	N	190
05		3782 X	3403	-0-	-379	-0-	3378	2	25	9	N	213
06		3660 X	3104	-0-	-556	-0-	3086	2	18	9	N	41
07		3689 X	3066	-0-	-623	-0-	3045	2	21	9	N	60
08		3689 X	3410	-0-	-279	-0-	3388	2	22	9	N	80
09		3360 X	3201	-0-	-159	-0-	3180	2	21	9	N	99
10		3410 X	3228	-0-	-182	-0-	3205	2	23	9	N	120
11		3300 X	2968	-0-	-332	-0-	2942	2	26	9	N	144
12		3410 X	3074	-0-	-336	-0-	3045	2	29	9	N	170
TOTAL GAS PROD:			39,237			TOTAL CONDENSATE PROD:			284			

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060												
01		4247 X	2946	-0-	-1301	-0-	2932	2	14	9	N	144
02		3836 X	3125	-0-	-711	-0-	3079	2	46	9	N	186
03		4154 X	4050	-0-	-104	-0-	4035	2	15	9	N	7
04		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3784	2	14	9	N	20
05		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3810	2	13	9	N	32
06		3930 X	3192	-0-	-738	-0-	3180	2	12	9	N	43
07		4061 X	3275	-0-	-786	-0-	3240	2	35	9	N	75
08		4061 X	3515	-0-	-546	-0-	3481	2	34	9	N	106
09		3810 X	3532	-0-	-278	-0-	3528	2	4	9	N	110
10		3813 X	3577	-0-	-236	-0-	3566	2	11	9	N	119
11		3390 X	3379	-0-	-11	-0-	3366	2	13	9	N	130
12		3658 X	2876	-0-	-782	-0-	2869	2	7	9	N	135
TOTAL GAS PROD:			41,088			TOTAL CONDENSATE PROD:			200			

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836												
01		1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1162	2			N	103
02		1064 N	847	-0-	-217	-0-	847	2			N	103
03		1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			N	103
04		1110 N	942	-0-	-168	-0-	942	2			N	103
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	103
06		1050 N	857	-0-	-193	-0-	857	2			N	103
07		961 N	855	-0-	-106	-0-	855	2			N	103
08		930 N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	103
09		870 N	708	-0-	-162	-0-	708	2			N	103
10		868 N	716	-0-	-152	-0-	716	2			N	103
11		780 N	703	-0-	-77	-0-	703	2			N	103
12		744 N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	103
TOTAL GAS PROD:			10,342			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
WICKEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 150986	COMPL. DATE 10/26/1994	TOTAL DEPTH 14480	PERF.10420	- 14480						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7192 X	5771	-0-	-1421	-0-	5677	2	94	9	N	85				203
02	6468 X	5384	-0-	-1084	-0-	5265	2	119	9	N	108	175	1		136
03	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9306	2	171	9	N	155	183	1		108
04	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7229	2	146	9	N	133	176	1		65
05	7223 X	5389	-0-	-1834	-0-	5277	2	112	9	N	102				167
06	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7808	2	158	9	N	144	184	1		127
07	7564 X	6425	-0-	-1139	-0-	6294	2	131	9	N	119				246
08	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	7645	2	131	9	N	119	184	1		181
09	7320 X	2699	-0-	-4621	-0-	2674	2	25	9	N	23	179	1		25
10	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7543	2	154	9	N	140				165
11	7320 X	6163	-0-	-1157	-0-	6038	2	125	9	N	114	189	1		90
12	7564 X	5816	-0-	-1748	-0-	5705	2	111	9	N	101	1	8		190
TOTAL GAS PROD:		77,938				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,343							

BEARD OL		WELL #:		1H	RRCID -> 150988	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH 15326	PERF.11972	- 15326						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2139 X	1856	-0-	-283	-0-	1856	2			N	-0-				60
02	1736 X	1388	-0-	-348	-0-	1388	2			N	-0-				60
03	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-				60
04	1800 X	1654	-0-	-146	-0-	1654	2			N	-0-				60
05	1860 X	1291	-0-	-569	-0-	1291	2			N	-0-				60
06	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-				60
07	2139 X	1689	-0-	-450	-0-	1689	2			N	-0-				60
08	2139 X	959	-0-	-1180	-0-	959	2			N	-0-				60
09	2580 X	918	-0-	-1662	-0-	917	2	1	9	N	1	1	5		60
10	2666 X	1032	-0-	-1634	-0-	1032	2			N	-0-				60
11	2580 X	894	-0-	-1686	-0-	894	2			N	-0-				60
12	1674 X	463	-0-	-1211	-0-	463	2			N	-0-				60
TOTAL GAS PROD:		16,855				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

EILERS		WELL #:		2H	RRCID -> 151116	COMPL. DATE 07/16/1994	TOTAL DEPTH 13062	PERF.11016	- 13062						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	837 N	669	-0-	-168	-0-	656	2	13	9	N	12				190
02	700 N	332	-0-	-368	-0-	320	2	12	9	N	11				201
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1242	2	30	9	N	27				228
04	660 N	548	-0-	-112	-0-	534	2	14	9	N	13	192	1		49
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	909	2	22	9	N	20				69
06	900 N	862	-0-	-38	-0-	847	2	15	9	N	14				83
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1138	2	25	9	N	23				106
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	959	2	24	9	N	22				128
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	964	2	24	9	N	22	1	8		149
10	930 N	906	-0-	-24	-0-	891	2	15	9	N	14				163
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1065	2	29	9	N	26				189
*12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1118	2	30	9	N	27	1	8		215
TOTAL GAS PROD:		10,896				TOTAL CONDENSATE PROD:		231							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945												
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
01		3875 X	3269	-0-	-606	-0-		3247	2	22 9	N	134
02		3500 X	2414	-0-	-1086	-0-		2399	2	15 9	N	148
03		3875 X	2934	-0-	-941	-0-		2922	2	12 9	N	159
04		3750 X	2209	-0-	-1541	-0-		2199	2	10 9	N	168
05		3255 X	3107	-0-	-148	-0-		3088	2	19 9	N	185
06		3150 X	2515	-0-	-635	-0-		2508	2	7 9	N	191
07		2945 X	2852	-0-	-93	-0-		2835	2	17 9	N	206
08		3100 X	2788	-0-	-312	-0-		2777	2	11 9	N	216
09		3000 X	2563	-0-	-437	-0-		2556	2	7 9	N	36
10		3100 X	2602	-0-	-498	-0-		2591	2	11 9	N	46
11		2760 X	2418	-0-	-342	-0-		2406	2	12 9	N	57
12		2852 X	2386	-0-	-466	-0-		2373	2	13 9	N	69
TOTAL GAS PROD: 32,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 141												

ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
04		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-		1215	2		N	82
05		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-		1015	2		N	82
06		567 X	567	-0-	-0-	-0-		567	2		N	82
07		319 X	319	-0-	-0-	-0-		319	2		N	82
08		195 X	195	-0-	-0-	-0-		195	2		N	82
09		115 X	115	-0-	-0-	-0-		115	2		N	82
10		11 X	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	82
11		376 X	376	-0-	-0-	-0-		376	2		N	82
*12		533 X	533	-0-	-0-	-0-		533	2		N	82
TOTAL GAS PROD: 4,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141												
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994												TOTAL DEPTH 15215		PERF.11067 - 15215	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-		712 2	42 9	N	38			156	
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-		419 2	37 9	N	34			190	
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-		516 2	36 9	N	33			223	
04		390 N	387	-0-	-3	-0-		359 2	28 9	N	25	195 1		53	
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-		443 2	24 9	N	22			75	
06		390 N	177	-0-	-213	-0-		175 2	2 9	N	2			77	
07		403 N	388	-0-	-15	-0-		370 2	18 9	N	16			93	
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-		414 2	8 9	N	7			100	
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-		414 2	10 9	N	9			109	
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-		425 2	10 9	N	9			118	
11		390 N	323	-0-	-67	-0-		315 2	8 9	N	7			125	
12		403 N	371	-0-	-32	-0-		364 2	7 9	N	6			131	
TOTAL GAS PROD:			5,156			TOTAL CONDENSATE PROD:			208						

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 15484		PERF.10965 - 15484	
01		744 N	648	-0-	-96	-0-		591 2	57 9	N	52			196	
02		616 N	485	-0-	-131	-0-		431 2	54 9	N	49			245	
03		744 N	686	-0-	-58	-0-		642 2	44 9	N	40	154 1		131	
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-		633 2	42 9	N	38			169	
05		755 N	755	-0-	-0-	-0-		700 2	55 9	N	50			219	
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-		618 2	50 9	N	45			264	
07		767 N	767	-0-	-0-	-0-		736 2	31 9	N	28			292	
08		744 N	703	-0-	-41	-0-		645 2	58 9	N	53	190 1		155	
09		660 N	604	-0-	-56	-0-		557 2	47 9	N	43			198	
10		775 N	417	-0-	-358	-0-		385 2	32 9	N	29			227	
11		690 N	571	-0-	-119	-0-		518 2	53 9	N	48	195 1		80	
12		620 N	584	-0-	-36	-0-		512 2	72 9	N	65	2 8		143	
TOTAL GAS PROD:			7,563			TOTAL CONDENSATE PROD:			540						

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994												TOTAL DEPTH 15680		PERF.11502 - 15680	
01		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		1695 2	58 9	N	53	191 1		82	
02		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1115 2	17 9	N	15			97	
03		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		1515 2	39 9	N	35			132	
04		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1231 2	37 9	N	34			166	
05		806 N	245	-0-	-561	-0-		245 2		N	-0-			166	
06		780 N	110	-0-	-670	-0-		109 2	1 9	N	1			167	
07		806 N	61	-0-	-745	-0-		58 2	3 9	N	3			170	
08		3100 N	3265	-0-	165	165		3246 2	19 9	N	17			187	
09		1822 N	1657	-0-	-165	-0-		1653 2	4 9	N	4			191	
10		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-		1703 2	33 9	N	30			221	
11		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-		1495 2	33 9	N	30	194 1		57	
*12		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-		1396 2	34 9	N	31	1 8		87	
TOTAL GAS PROD:			15,739			TOTAL CONDENSATE PROD:			253						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		140 N	140	-0-	-0-	-0-	115 2	25 9	N	23			161
02		84 N	83	-0-	-1	-0-	81 2	2 9	N	2			163
03		155 N	57	-0-	-98	-0-	57 2		N	-0-			163
04		150 N	63	-0-	-87	-0-	49 2	14 9	N	13			176
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	65 2	11 9	N	10			186
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	74 2	25 9	N	23			209
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	57 2	13 9	N	12			221
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	88 2	2 9	N	2			223
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	76 2	8 9	N	7			230
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	87 2	17 9	N	15	187 1		58
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	91 2	31 9	N	28	12 8		74
*12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	89 2	22 9	N	20	5 8		89
TOTAL GAS PROD:			1,099			TOTAL CONDENSATE PROD:			155				

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700													
01		1333 N	1253	-0-	-80	-0-	1236 2	17 9	N	15			87
02		1176 N	771	-0-	-405	-0-	758 2	13 9	N	12			99
03		1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1248 2	25 9	N	23			122
04		1200 N	1146	-0-	-54	-0-	1131 2	15 9	N	14			136
05		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1108 2	15 9	N	14			150
06		1230 N	1132	-0-	-98	-0-	1114 2	18 9	N	16			166
07		1178 N	818	-0-	-360	-0-	809 2	9 9	N	8			174
08		3100 N	4022	-0-	922	922	4019 2	3 9	N	3			177
09		3000 N	10724	-0-	7724	8646	10724 2		N	-0-			177
10		3100 N	4005	-0-	905	9551	3991 2	14 9	N	13			190
11		10289 X	738	-0-	-9551	-0-	738 2		N	-0-			190
12		1333 X	840	-0-	-493	-0-	839 2	1 9	N	1			191
TOTAL GAS PROD:			27,845			TOTAL CONDENSATE PROD:			119				

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216													
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	407 2	63 9	N	57	195 1		40
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	383 2	29 9	N	26			66
03		943 N	943	-0-	-0-	-0-	933 2	10 9	N	9			75
04		450 N	242	-0-	-208	-0-	214 2	28 9	N	25			100
05		689 N	689	-0-	-0-	-0-	593 2	96 9	N	87			187
06		450 N	355	-0-	-95	-0-	343 2	12 9	N	11			198
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	535 2	81 9	N	74	189 1		83
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	469 2	20 9	N	18			101
09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	535 2	64 9	N	58	1 8		158
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	575 2	39 9	N	35			193
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	556 2	46 9	N	42	190 1		45
*12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	629 2	99 9	N	90			135
TOTAL GAS PROD:			6,759			TOTAL CONDENSATE PROD:			532				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197																	
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-					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-								

DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262																	
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03		620 N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04		570 N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05		744 N	265	-0-	-479	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07		527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
09		540 N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11		720 N	533	-0-	-187	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12		558 N	459	-0-	-99	-0-	458	2	1	9	N	1	1	8			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,439			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843																	
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		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-								

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2			-0-
02		1176 N	870	-0-	-306	-0-	-0-	870	2			-0-
03		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	-0-	1245	2			-0-
04		1170 N	881	-0-	-289	-0-	-0-	881	2			-0-
05		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2			-0-
06		1200 N	829	-0-	-371	-0-	-0-	829	2			-0-
07		899 N	544	-0-	-355	-0-	-0-	544	2			-0-
08		1023 N	607	-0-	-416	-0-	-0-	607	2			-0-
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	-0-
10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	-0-
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2			-0-
12		961 N	673	-0-	-288	-0-	-0-	673	2			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,084			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2263 N	2251	-0-	-12	-0-	-0-	2251	2			-0-
02		2100 N	1733	-0-	-367	-0-	-0-	1733	2			-0-
03		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	2260	2			-0-
04		2190 N	2024	-0-	-166	-0-	-0-	2024	2			-0-
05		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	2048	2			-0-
06		2190 N	2037	-0-	-153	-0-	-0-	2037	2			-0-
07		2077 N	2036	-0-	-41	-0-	-0-	2036	2			-0-
08		2046 N	1870	-0-	-176	-0-	-0-	1870	2			-0-
09		2040 N	1799	-0-	-241	-0-	-0-	1799	2			-0-
10		2046 N	1819	-0-	-227	-0-	-0-	1819	2			-0-
11		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	2			-0-
*12		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	1881	2			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,583			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532														
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		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		1218 2	42 9	N	38			188
02		748 N	748	-0-	-0-	-0-		734 2	14 9	N	13			201
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-		883 2	14 9	N	13			214
04		1020 N	556	-0-	-464	-0-		556 2		N	-0-	184 1		30
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			30
06		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		1706 2	8 9	N	7			37
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-		824 2	10 9	N	9			46
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-		763 2	30 9	N	27	1 5		72
09		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		1056 2	8 9	N	7			79
10		837 N	756	-0-	-81	-0-		738 2	18 9	N	16			95
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-		828 2	12 9	N	11			106
*12		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		1226 2	30 9	N	27			133
TOTAL GAS PROD:				10,718				TOTAL CONDENSATE PROD:						168

DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793														
01		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-		4620 2	32 9	N	29			109
02		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-		3780 2	29 9	N	26			135
03		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-		4772 2	31 9	N	28			163
04		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-		4036 2	29 9	N	26			189
05		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-		3676 2	29 9	N	26			215
06		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-		3033 2	11 9	N	10	192 1		33
07		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-		2896 2	11 9	N	10			43
08		2194 X	2194	-0-	-0-	-0-		2194 2		N	-0-			43
09		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-		2306 2		N	-0-			43
10		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-		2203 2	8 9	N	7			50
11		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-		1635 2		N	-0-			50
*12		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-		1580 2		N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:				36,911				TOTAL CONDENSATE PROD:						162

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600														
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-		234 2		N	-0-			106
02		336 N	191	-0-	-145	-0-		190 2	1 9	N	1	1 5		106
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-		230 2		N	-0-			106
04		240 N	191	-0-	-49	-0-		191 2		N	-0-			106
05		217 N	146	-0-	-71	-0-		146 2		N	-0-			106
06		210 N	138	-0-	-72	-0-		138 2		N	-0-	1 5		105
07		186 N	152	-0-	-34	-0-		152 2		N	-0-			105
08		155 N	123	-0-	-32	-0-		123 2		N	-0-			105
09		150 N	103	-0-	-47	-0-		103 2		N	-0-	1 5		104
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-		165 2		N	-0-			104
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-		188 2	1 9	N	1	2 5		103
*12		193 N	193	-0-	-0-	-0-		193 2		N	-0-			103
TOTAL GAS PROD:				2,055				TOTAL CONDENSATE PROD:						2

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557												
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		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4009	2	125	9	N	75
02		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3526	2	108	9	N	173
03		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3858	2	102	9	N	87
04		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3259	2	69	9	N	150
05		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	150
06		1650 X	1231	-0-	-419	-0-	1230	2	1	9	N	151
07		1705 X	560	-0-	-1145	-0-	560	2			N	151
08		1705 X	846	-0-	-859	-0-	794	2	52	9	N	198
09		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5764	2	226	9	N	208
10		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4494	2	122	9	N	139
11		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3771	2	68	9	N	201
*12		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3552	2	98	9	N	101
TOTAL GAS PROD:			37,688			TOTAL CONDENSATE PROD:			883			

WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605												
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	28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	28
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	28
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	28
07		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	28
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	28
09		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2690	2	8	9	N	35
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1186	2	13	9	N	47
11		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2290	2	44	9	N	84
*12		772 N	772	-0-	-0-	-0-	753	2	19	9	N	100
TOTAL GAS PROD:			8,322			TOTAL CONDENSATE PROD:			76			

WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280												
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		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-
03		465 N	11	-0-	-454	-0-	11	2			N	-0-
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-
06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-
07		465 N	141	-0-	-324	-0-	141	2			N	-0-
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-
09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-
10		155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-
11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-
12		465 N	132	-0-	-333	-0-	132	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,142			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470																	
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		3224 X	2863	-0-	-361	-0-	2863	2			N	-0-					25
02		3024 X	2758	-0-	-266	-0-	2757	2		1 9	N	1					26
03		3348 X	2576	-0-	-772	-0-	2576	2			N	-0-					26
04		3240 X	3225	-0-	-15	-0-	3225	2			N	-0-					26
05		3224 X	2884	-0-	-340	-0-	2884	2			N	-0-					26
06		2970 X	2878	-0-	-92	-0-	2878	2			N	-0-					26
07		3348 X	2714	-0-	-634	-0-	2714	2			N	-0-					26
08		3348 X	2129	-0-	-1219	-0-	2129	2			N	-0-					26
09		3240 X	2039	-0-	-1201	-0-	2039	2			N	-0-					26
10		10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	9991	2	187	9	N	170	6	8			190
11		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7002	2	94	9	N	85	194	1	1	8	80
*12		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5599	2	73	9	N	66	1	8			145
TOTAL GAS PROD:			47,012			TOTAL CONDENSATE PROD:			322								

EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175																	
01		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5058	2	171	9	N	155					205
02		4536 X	3906	-0-	-630	-0-	3788	2	118	9	N	107	190	1			122
03		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4927	2	156	9	N	142					264
04		4920 X	3996	-0-	-924	-0-	3885	2	111	9	N	101	193	1			172
05		5084 X	4725	-0-	-359	-0-	4614	2	111	9	N	101	191	1			82
06		4920 X	4832	-0-	-88	-0-	4701	2	131	9	N	119					201
07		5084 X	4931	-0-	-153	-0-	4798	2	133	9	N	121	187	1			135
08		5084 X	4982	-0-	-102	-0-	4846	2	136	9	N	124	191	1			68
09		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4790	2	143	9	N	130					198
10		4991 X	4727	-0-	-264	-0-	4603	2	124	9	N	113	191	1			120
11		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4773	2	158	9	N	144					264
12		5084 X	5081	-0-	-3	-0-	4923	2	158	9	N	144	189	1			219
TOTAL GAS PROD:			57,356			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,501								

MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					26
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					26
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					26
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					26
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					26
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					26
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:			131			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	2544	2		3	9	N	3		37
02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	1827	2				N	-0-		37
03		1829 N	1522	-0-	-307	-0-	-0-	1522	2				N	-0-		37
04		2310 N	1444	-0-	-866	-0-	-0-	1444	2				N	-0-		37
05		2015 N	1398	-0-	-617	-0-	-0-	11	1	1387	2		N	-0-		37
06		1470 N	854	-0-	-616	-0-	-0-	853	2		1	9	N	1		38
07		1488 N	1424	-0-	-64	-0-	-0-	1424	2				N	-0-		38
08		1395 N	1303	-0-	-92	-0-	-0-	1303	2				N	-0-		38
09		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2				N	-0-		38
10		1426 N	1094	-0-	-332	-0-	-0-	1094	2				N	-0-		38
11		1260 N	1111	-0-	-149	-0-	-0-	33	1	1078	2		N	-0-		38
12		1209 N	1079	-0-	-130	-0-	-0-	44	1	1035	2		N	-0-		38
TOTAL GAS PROD:			16,770			TOTAL CONDENSATE PROD:			4							

ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706																
01		1 N	-0-	-0-	-1	-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		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	1896	2				N	-0-		-0-
05		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	2				N	-0-		-0-
06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	2				N	-0-		-0-
07		984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2				N	-0-		-0-
08		831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2				N	-0-		-0-
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2				N	-0-		-0-
10		806 N	733	-0-	-73	-0-	-0-	733	2				N	-0-		-0-
11		780 N	699	-0-	-81	-0-	-0-	699	2				N	-0-		-0-
12		806 N	784	-0-	-22	-0-	-0-	784	2				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,803			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679																
01		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	-0-	5032	2				N	-0-		-0-
02		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	-0-	3958	2				N	-0-		-0-
03		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	-0-	6043	2				N	-0-		-0-
04		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	-0-	4462	2				N	-0-		-0-
05		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	-0-	6093	2				N	-0-		-0-
06		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	-0-	5281	2				N	-0-		-0-
07		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	-0-	5406	2				N	-0-		-0-
08		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	-0-	3610	2				N	-0-		-0-
09		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	-0-	6010	2		1	9	N	1	8	-0-
10		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	-0-	5443	2				N	-0-		-0-
11		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	-0-	5280	2				N	-0-		-0-
*12		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	-0-	5419	2		1	9	N	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			62,039			TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544								
MICKAN		WELL #:		1H	RRCID -> 153380	COMPL. DATE 07/08/1998	TOTAL DEPTH 16541	PERF.12517	- 16541	
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		2666 X	492	-0-	-2174	-0-	492 2	N	-0-	-0-
02		2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-		N	-0-	-0-
03		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 2	N	-0-	-0-
04		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-		N	-0-	-0-
05		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	N	-0-	-0-
06		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-		N	-0-	-0-
07		2666 X	2226	-0-	-440	-0-	2226 2	N	-0-	-0-
08		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-		N	-0-	-0-
09		1290 X	5	-0-	-1285	-0-	5 2	N	-0-	-0-
10		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2	N	-0-	-0-
11		2160 X	1294	-0-	-866	-0-	1294 2	N	-0-	-0-
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WESTLANDS		WELL #:		1RE	RRCID -> 153402	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 12163	PERF.12060	- 16432	
01		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1390 2	13 9	N	113
02		1456 N	935	-0-	-521	-0-	921 2	14 9	N	126
03		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1491 2	13 9	N	138
04		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1398 2	4 9	N	142
05		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1182 2	6 9	N	147
06		1470 N	673	-0-	-797	-0-	667 2	6 9	N	152
07		1457 N	851	-0-	-606	-0-	843 2	8 9	N	159
08		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1492 2	13 9	N	171
09		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1052 2	8 9	N	178
10		996 N	996	-0-	-0-	-0-	987 2	9 9	N	185
11		1470 N	802	-0-	-668	-0-	792 2	10 9	N	194
12		1085 N	779	-0-	-306	-0-	775 2	4 9	N	197
TOTAL GAS PROD:		13,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		98				

CRAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153695	COMPL. DATE 10/27/1994	TOTAL DEPTH 16200	PERF.12052	- 16200	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	45
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
TOTAL GAS PROD:		176		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153701	COMPL. DATE 01/13/1995	TOTAL DEPTH 15679	PERF.12660	- 15679		
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		682 N	406	-0-	-276	-0-	406 2	N	-0-		25
02		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-		25
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		25
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-		25
05		682 N	399	-0-	-283	-0-	399 2	N	-0-		25
06		300 N	290	-0-	-10	-0-	290 2	N	-0-		25
07		496 N	433	-0-	-63	-0-	433 2	N	-0-		25
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	548 2	1 9 N	-0-		26
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-		26
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-		26
11		540 N	418	-0-	-122	-0-	418 2	N	-0-		26
12		558 N	458	-0-	-100	-0-	458 2	N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:		5,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

LEACHMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153872	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH 15100	PERF.11425	- 15100		
01		2728 X	2644	-0-	-84	-0-	2599 2	45 9 N	41		131
02		2688 X	2427	-0-	-261	-0-	2377 2	50 9 N	45		176
03		3162 X	2867	-0-	-295	-0-	2809 2	58 9 N	53	186 1	43
04		3060 X	2469	-0-	-591	-0-	2423 2	46 9 N	42		85
05		3162 X	2779	-0-	-383	-0-	2737 2	42 9 N	38		123
06		2760 X	2431	-0-	-329	-0-	2389 2	42 9 N	38		161
07		2852 X	2537	-0-	-315	-0-	2493 2	44 9 N	40		201
08		2852 X	2836	-0-	-16	-0-	2793 2	43 9 N	39	182 1	58
09		2700 X	2618	-0-	-82	-0-	2576 2	42 9 N	38		96
10		2790 X	2693	-0-	-97	-0-	2652 2	41 9 N	37		133
11		2730 X	2549	-0-	-181	-0-	2482 2	67 9 N	61	1 8	193
12		2821 X	2325	-0-	-496	-0-	2296 2	29 9 N	26	181 1	38
TOTAL GAS PROD:		31,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		498					

SOMMER OL		WELL #:		1H	RRCID -> 153930	COMPL. DATE 01/07/1995	TOTAL DEPTH 17610	PERF.12490	- 17610		
01		2294 X	895	-0-	-1399	-0-	894 2	1 9 N	1		151
02		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4242 2	56 9 N	51		202
03		1860 X	1758	-0-	-102	-0-	1757 2	1 9 N	1		203
04		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014 2	N	-0-		203
05		3224 X	2978	-0-	-246	-0-	2975 2	3 9 N	3		206
06		3120 X	1483	-0-	-1637	-0-	1481 2	2 9 N	2		208
07		3224 X	1607	-0-	-1617	-0-	1600 2	7 9 N	6		214
08		3224 X	1738	-0-	-1486	-0-	1732 2	6 9 N	5		219
09		3120 X	1811	-0-	-1309	-0-	1807 2	4 9 N	4		223
10		2976 X	1976	-0-	-1000	-0-	1970 2	6 9 N	5	187 1	41
11		1680 X	1375	-0-	-305	-0-	1375 2	N	-0-		41
12		1860 X	1406	-0-	-454	-0-	1406 2	N	-0-		41
TOTAL GAS PROD:		25,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		78					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123														
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2		N	-0-			-0-
02		5040 X	4283	-0-	-757	-0-	4283	2		N	-0-			-0-
03		5580 X	3857	-0-	-1723	-0-	3857	2		N	-0-			-0-
04		5400 X	3566	-0-	-1834	-0-	3566	2		N	-0-			-0-
05		4805 X	3632	-0-	-1173	-0-	3632	2		N	-0-			-0-
06		4590 X	3521	-0-	-1069	-0-	3521	2		N	-0-			-0-
07		4743 X	3505	-0-	-1238	-0-	3505	2		N	-0-			-0-
08		3844 X	3444	-0-	-400	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
09		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-				N	-0-			-0-
10		3627 X	2664	-0-	-963	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
11		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		N	-0-			-0-
*12		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,263				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434														
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
04		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
07		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
09		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
*12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,314				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690														
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3570	2	76	9	N	69		199
02		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1423	2	31	9	N	28	191	36
03		806 X	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-		36
04		864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-		36
05		806 X	625	-0-	-181	-0-	625	2			N	-0-		36
06		780 X	483	-0-	-297	-0-	483	2			N	-0-	1	35
07		806 X	207	-0-	-599	-0-	207	2			N	-0-	5	35
08		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3716	2	116	9	N	105		140
09		780 X	718	-0-	-62	-0-	718	2			N	-0-		140
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-		140
11		780 X	240	-0-	-540	-0-	240	2			N	-0-		140
12		806 X	798	-0-	-8	-0-	797	2	1	9	N	1		141
TOTAL GAS PROD:			13,859				TOTAL CONDENSATE PROD:			203				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1984 X	1799	-0-	-185	-0-	-0-	1799	2		N	-0-				-0-
02		1792 X	1150	-0-	-642	-0-	-0-	1150	2		N	-0-				-0-
03		1860 X	1805	-0-	-55	-0-	-0-	1805	2		N	-0-				-0-
04		1770 X	1320	-0-	-450	-0-	-0-	1320	2		N	-0-				-0-
05		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-				-0-
06		1740 N	1588	-0-	-152	-0-	-0-	1588	2		N	-0-				-0-
07		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-				-0-
08		1984 N	1631	-0-	-353	-0-	-0-	1631	2		N	-0-				-0-
09		1590 N	1408	-0-	-182	-0-	-0-	1408	2		N	-0-				-0-
10		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-				-0-
11		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-				-0-
*12		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			20,110			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444																
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		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-				-0-
05		3100 N	7487	-0-	4387	-0-	4387	7434	2	53	9	N	48			48
06		3000 N	3499	-0-	499	-0-	4886	3477	2	22	9	N	20			68
07		3100 N	2426	-0-	-674	-0-	4212	2415	2	11	9	N	10			78
08		5279 X	1067	-0-	-4212	-0-	-0-	1067	2		N	-0-				78
09		660 X	90	-0-	-570	-0-	-0-	90	2		N	-0-				78
10		682 X	339	-0-	-343	-0-	-0-	339	2		N	-0-				78
11		660 X	300	-0-	-360	-0-	-0-	300	2		N	-0-				78
12		682 X	263	-0-	-419	-0-	-0-	263	2		N	-0-				78
TOTAL GAS PROD:			15,613			TOTAL CONDENSATE PROD:			78							

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859																
01		1116 N	1035	-0-	-81	-0-	-0-	1035	2		N	-0-				-0-
02		952 N	817	-0-	-135	-0-	-0-	817	2		N	-0-				-0-
03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-				-0-
04		990 N	771	-0-	-219	-0-	-0-	771	2		N	-0-				-0-
05		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-				-0-
06		1170 N	1007	-0-	-163	-0-	-0-	1007	2		N	-0-				-0-
07		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-				-0-
08		1209 N	1196	-0-	-13	-0-	-0-	1196	2		N	-0-				-0-
09		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-				-0-
10		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-				-0-
11		1170 N	786	-0-	-384	-0-	-0-	786	2		N	-0-				-0-
12		1085 N	894	-0-	-191	-0-	-0-	894	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			12,161			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		1	RRCID -> 154086	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH 15749	PERF.12424	- 17430				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820 X	6286	-0-	-534	-0-	496	1	5775	2	N	14		227
02	6160 X	3941	-0-	-2219	-0-	448	1	3482	2	N	10		237
03	6820 X	6225	-0-	-595	-0-	496	1	5722	2	N	6		243
04	6600 X	5195	-0-	-1405	-0-	480	1	4707	2	N	7		250
05	6293 X	5296	-0-	-997	-0-	496	1	4786	2	N	13		263
06	6090 X	3921	-0-	-2169	-0-	480	1	3439	2	N	2		265
07	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	496	1	7125	2	N	3		268
08	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	496	1	6441	2	N	5		273
09	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	480	1	5624	2	N	-0-		273
10	6820 X	5916	-0-	-904	-0-	496	1	5411	2	N	8	195 1	86
11	6600 X	5672	-0-	-928	-0-	480	1	5181	2	N	10		96
12	6820 X	6452	-0-	-368	-0-	496	1	5943	2	N	12		108
TOTAL GAS PROD:		69,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		90							

JEFF		WELL #:		1H	RRCID -> 154123	COMPL. DATE 04/17/1995	TOTAL DEPTH 14634	PERF.11394	- 14634				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	476	1	1208	2	N	44		189
02	616 N	356	-0-	-260	-0-	48	1	278	2	N	1		190
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	200	1	1053	2	N	23		213
04	1680 N	1038	-0-	-642	-0-	123	1	892	2	N	21	196 1	38
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	146	1	853	2	N	24		62
06	1230 N	205	-0-	-1025	-0-	169	1	36	2	N	-0-		62
07	1085 N	376	-0-	-709	-0-	138	1	238	2	N	-0-		62
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	445	1	1241	2	N	28		90
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		90
10	372 N	25	-0-	-347	-0-	25	2			N	-0-		90
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-		90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
TOTAL GAS PROD:		7,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		141							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544															
ALLEN, A. G. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154144	COMPL. DATE 04/03/1995	TOTAL DEPTH 15540	PERF.11061	- 15540								
M	O	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FULLER-SONTAG OL		WELL #:		1H	RRCID -> 154471	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 15605	PERF.11485	- 15605								
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019 - P/A 12/04/19

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

BRITTA		WELL #:		2	RRCID -> 154478	COMPL. DATE 09/26/2011	TOTAL DEPTH 11410	PERF.10712	- 14735								
01	2914	X	2368	-0-	-546	-0-	2300	2	68	9	N	62					131
02	2632	X	2084	-0-	-548	-0-	2028	2	56	9	N	51					182
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2809	2	76	9	N	69					251
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2813	2	55	9	N	50	194	1			107
05	2852	X	2635	-0-	-217	-0-	2583	2	52	9	N	47					154
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2781	2	75	9	N	68					222
07	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	2840	2	25	9	N	23	187	1			58
08	2976	X	2062	-0-	-914	-0-	2032	2	30	9	N	27					85
09	2880	X	388	-0-	-2492	-0-	388	2			N	-0-					85
10	2945	X	1222	-0-	-1723	-0-	1199	2	23	9	N	21					106
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2961	2	92	9	N	84					190
*12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3082	2	91	9	N	83	194	1	1	8	78

TOTAL GAS PROD: 28,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

MARL RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 154485	COMPL. DATE 04/22/1995	TOTAL DEPTH 16448	PERF.12973	- 16448								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645														
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3596 X	1640	-0-	-1956	-0-	1598	2	42	9	N	38		179
02		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3117	2	200	9	N	182	198 1	163
03		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5125	2	249	9	N	226	188 1	201
04		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3681	2	188	9	N	171	192 1	180
05		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3507	2	166	9	N	151	194 1	137
06		3480 X	3396	-0-	-84	-0-	3236	2	160	9	N	145	188 1	94
07		3596 X	3291	-0-	-305	-0-	3163	2	128	9	N	116		210
08		3596 X	3569	-0-	-27	-0-	3445	2	124	9	N	113	191 1	132
09		3480 X	3013	-0-	-467	-0-	2882	2	131	9	N	119	1 8	250
10		3596 X	3064	-0-	-532	-0-	2970	2	94	9	N	85	188 1	147
11		3450 X	3045	-0-	-405	-0-	2906	2	139	9	N	126		273
12		3565 X	3063	-0-	-502	-0-	2944	2	119	9	N	108	191 1	190
TOTAL GAS PROD:			40,314			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,580					

SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900														
01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		125
02		616 N	38	-0-	-578	-0-	38	2			N	-0-		125
03		713 N	110	-0-	-603	-0-	110	2			N	-0-		125
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1		126
05		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	1923	2	367	9	N	334	383 1	77
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	316	2	7	9	N	6		83
07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	854	2	28	9	N	25		108
08		1271 N	953	-0-	-318	-0-	914	2	39	9	N	35		143
09		330 N	41	-0-	-289	-0-	41	2			N	-0-		143
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1059	2	44	9	N	40		183
11		930 N	3	-0-	-927	-0-	3	2			N	-0-		183
*12		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1443	2	70	9	N	64		247
TOTAL GAS PROD:			7,714			TOTAL CONDENSATE PROD:			505					

CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013														
01		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-		137
02		28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-		137
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		137
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		137
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		137
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	4 5	133
07		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-		133
08		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-		133
09		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-		133
10		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-		133
11		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-		133
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		133
TOTAL GAS PROD:			54			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1953 N	1723	-0-	-230	-0-	-0-	1671	2	52	9	N	47			127
02		1764 N	1347	-0-	-417	-0-	-0-	1307	2	40	9	N	36			163
03		1767 N	1520	-0-	-247	-0-	-0-	1477	2	43	9	N	39			202
04		1680 N	1419	-0-	-261	-0-	-0-	1385	2	34	9	N	31	190	1	43
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	2	35	9	N	32			75
06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	2	51	9	N	46			121
07		1457 N	1021	-0-	-436	-0-	-0-	996	2	25	9	N	23			144
08		1519 N	442	-0-	-1077	-0-	-0-	442	2			N	-0-			144
09		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	1996	2	63	9	N	57			201
10		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2	33	9	N	30	194	1	37
11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	2	33	9	N	30			67
12		1953 N	1297	-0-	-656	-0-	-0-	1255	2	42	9	N	38	1	8	104

TOTAL GAS PROD: 16,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845																
01		1674 N	1567	-0-	-107	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
02		1736 N	1300	-0-	-436	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
04		1530 N	1313	-0-	-217	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
05		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-			-0-
06		1740 N	1482	-0-	-258	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
07		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
08		1860 N	1550	-0-	-310	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
09		1470 N	1356	-0-	-114	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
10		1488 N	1286	-0-	-202	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
11		1500 N	1371	-0-	-129	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
*12		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598																
01		279 N	89	-0-	-190	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1			157
02		784 N	96	-0-	-688	-0-	-0-	96	2			N	-0-			157
03		124 N	12	-0-	-112	-0-	-0-	12	2			N	-0-			157
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2	20	9	N	18			175
05		93 N	9	-0-	-84	-0-	-0-	9	2			N	-0-			175
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	4			179
07		217 N	94	-0-	-123	-0-	-0-	94	2			N	-0-			179
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			179
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2	7	9	N	6			185
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			185
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			185
*12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			185

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
HALTMAR OL		WELL #:		1H	RRCID -> 154724	COMPL. DATE 05/18/1995	TOTAL DEPTH 15221	PERF.11702	- 15221		
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		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-	-0-	
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2	N	-0-	-0-	
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-	
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-	-0-	
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-	-0-	
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-	-0-	
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-	-0-	
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-	-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-	-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			211							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WALTRIP		WELL #:		1H	RRCID -> 154729	COMPL. DATE 05/29/1995	TOTAL DEPTH 15882	PERF.11211	- 15882		
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		2635 X	145	-0-	-2490	-0-	137 2	8 9 N	7	116	
02		2380 X	361	-0-	-2019	-0-	330 2	31 9 N	28	144	
03		1953 X	1212	-0-	-741	-0-	1210 2	2 9 N	2	146	
04		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1022 2	12 9 N	11	157	
05		403 X	155	-0-	-248	-0-	145 2	10 9 N	9	166	
06		1170 N	121	-0-	-1049	-0-	113 2	8 9 N	7	173	
07		1054 N	658	-0-	-396	-0-	652 2	6 9 N	5	178	
08		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1522 2	9 9 N	8	186	
09		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1475 2	4 9 N	4	190	
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1400 2	2 9 N	2	192	
11		1470 N	1193	-0-	-277	-0-	1190 2	3 9 N	3	195	
12		1519 N	192	-0-	-1327	-0-	190 2	2 9 N	2	197	
TOTAL GAS PROD:			9,483							TOTAL CONDENSATE PROD: 88	

RIO LOBO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154730	COMPL. DATE 05/06/1995	TOTAL DEPTH 12510	PERF.11880	- 16608		
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-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	-0-	3227	2		N	-0-				83
02		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	-0-	2564	2	6	9	5				88
03		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	-0-	3611	2			-0-				88
04		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	-0-	3136	2			-0-				88
05		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	-0-	2857	2			-0-				88
06		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	2651	2	2	9	2				90
07		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	-0-	2861	2			-0-				90
08		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	2512	2			-0-				90
09		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	2579	2	1	9	1	1	5		90
10		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	2723	2	1	9	1	1	8		90
11		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	-0-	2564	2			-0-				90
*12		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	-0-	5057	2			-0-				90
TOTAL GAS PROD:			36,352			TOTAL CONDENSATE PROD:			9							

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320																
01		1085 N	1069	-0-	-16	-0-	-0-	1067	2	2	9	2				180
02		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	2	80	9	73				253
03		1178 N	1109	-0-	-69	-0-	-0-	1108	2	1	9	1	191	1		63
04		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	2			-0-				63
05		1302 N	857	-0-	-445	-0-	-0-	853	2	4	9	4				67
06		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	2	3	9	3				70
07		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	3				73
08		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	2				75
09		1200 N	1166	-0-	-34	-0-	-0-	1163	2	3	9	3				78
10		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	1	1	8		78
11		1260 N	1145	-0-	-115	-0-	-0-	1145	2			-0-				78
12		1209 N	955	-0-	-254	-0-	-0-	953	2	2	9	2	1	8		79
TOTAL GAS PROD:			13,752			TOTAL CONDENSATE PROD:			94							

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543																
01		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2	70	9	64				155
02		952 N	724	-0-	-228	-0-	-0-	699	2	25	9	23				178
03		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	2	83	9	75				253
04		1020 N	792	-0-	-228	-0-	-0-	752	2	40	9	36	193	1		96
05		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	2	87	9	79				175
06		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	2	63	9	57				232
07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	2	57	9	52	189	1		95
08		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2	51	9	46				141
09		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2	32	9	29				170
10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2	29	9	26				196
11		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2	41	9	37				233
*12		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2	41	9	37	192	1		78
TOTAL GAS PROD:			14,633			TOTAL CONDENSATE PROD:			561							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920														
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		2635 X	2568	-0-	-67	-0-		489 1	2079 2	N	-0-			-0-
02		2884 X	2230	-0-	-654	-0-		309 1	1921 2	N	-0-			-0-
03		3193 X	2727	-0-	-466	-0-		456 1	2271 2	N	-0-			-0-
04		3090 X	2601	-0-	-489	-0-		468 1	2133 2	N	-0-			-0-
05		2635 X	2527	-0-	-108	-0-		456 1	2071 2	N	-0-			-0-
06		2640 X	2186	-0-	-454	-0-		421 1	1765 2	N	-0-			-0-
07		2728 X	2403	-0-	-325	-0-		489 1	1914 2	N	-0-			-0-
08		2728 X	2306	-0-	-422	-0-		479 1	1827 2	N	-0-			-0-
09		2610 X	1971	-0-	-639	-0-		420 1	1551 2	N	-0-			-0-
10		2542 X	2041	-0-	-501	-0-		496 1	1545 2	N	-0-			-0-
11		2340 X	1888	-0-	-452	-0-		480 1	1408 2	N	-0-			-0-
12		2418 X	1891	-0-	-527	-0-		496 1	1395 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140														
01		3813 X	3509	-0-	-304	-0-		492 1	3017 2	N	-0-			-0-
02		3556 X	3043	-0-	-513	-0-		365 1	2678 2	N	-0-			-0-
03		3937 X	2646	-0-	-1291	-0-		146 1	2500 2	N	-0-			-0-
04		3810 X	2364	-0-	-1446	-0-		2364 2		N	-0-			-0-
05		3720 X	2241	-0-	-1479	-0-		2241 2		N	-0-			-0-
06		3390 X	2995	-0-	-395	-0-		2995 2		N	-0-			-0-
07		3379 X	2808	-0-	-571	-0-		2808 2		N	-0-			-0-
08		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-		2903 2		N	-0-			-0-
09		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-		3034 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		3100 X	2957	-0-	-143	-0-		2957 2		N	-0-			-0-
11		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-		164 1	3046 2	N	-0-			-0-
*12		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-		547 1	2903 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702														
01		992 N	773	-0-	-219	-0-		743 2	30 9	N	27			180
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		992 2	24 9	N	22			202
03		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		1141 2	18 9	N	16			218
04		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		1421 2	20 9	N	18	188 1		48
05		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		1433 2	13 9	N	12			60
06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		1314 2	47 9	N	43			103
07		1395 X	1030	-0-	-365	-0-		1030 2		N	-0-			103
08		1395 X	319	-0-	-1076	-0-		319 2		N	-0-			103
09		12577 X	12577	-0-	-0-	-0-		12459 2	118 9	N	107	6 8		204
10		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-		7573 2	123 9	N	112	196 1		120
11		3000 N	5151	-0-	2151	2151		5051 2	100 9	N	91	4 8		207
*12		6068 X	3917	-0-	-2151	-0-		3843 2	74 9	N	67	190 1		84
TOTAL GAS PROD:		37,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		515								

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3923 2	20 9	N	18		90
02		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3393 2	22 9	N	20		110
03		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3569 2	28 9	N	25		135
04		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3313 2	34 9	N	31		166
05		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3207 2	22 9	N	20		186
06		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3260 2	3 9	N	3		189
07		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2		N	-0-		189
08		737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-		189
09		630 X	310	-0-	-320	-0-	304 2	6 9	N	5		194
10		651 X	40	-0-	-611	-0-	39 2	1 9	N	1		195
11		630 X	40	-0-	-590	-0-	40 2		N	-0-		195
12		651 X	40	-0-	-611	-0-	40 2		N	-0-		195
TOTAL GAS PROD:			24,936	TOTAL CONDENSATE PROD:						123		

BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908												
01		4309 X	3729	-0-	-580	-0-	3729 2		N	-0-		-0-
02		3388 X	3010	-0-	-378	-0-	3010 2		N	-0-		-0-
03		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890 2		N	-0-		-0-
04		3630 X	3061	-0-	-569	-0-	3061 2		N	-0-		-0-
05		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2		N	-0-		-0-
06		3750 X	3423	-0-	-327	-0-	3423 2		N	-0-		-0-
07		3875 X	3191	-0-	-684	-0-	3191 2		N	-0-		-0-
08		3906 X	2711	-0-	-1195	-0-	2711 2		N	-0-		-0-
09		3780 X	3569	-0-	-211	-0-	3569 2		N	-0-		-0-
10		3906 X	3284	-0-	-622	-0-	3284 2		N	-0-		-0-
11		3420 X	3204	-0-	-216	-0-	3204 2		N	-0-		-0-
12		3689 X	3304	-0-	-385	-0-	3304 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,275	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	3112	-0-	12	-0-	3112 2		N	-0-		-0-
06		769 N	757	-0-	-12	-0-	757 2		N	-0-		-0-
07		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		-0-
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-		-0-
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		-0-
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-		-0-
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-		-0-
12		620 N	569	-0-	-51	-0-	569 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,631	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
PASKET		WELL #:		1H	RRCID -> 156029	COMPL. DATE 09/13/1995	TOTAL DEPTH 15450	PERF.11880	- 15450		
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		664 N	664	-0-	-0-	664 2		N	-0-		-0-
02		756 N	493	-0-	-263	493 2		N	-0-		-0-
03		986 N	986	-0-	-0-	986 2		N	-0-		-0-
04		763 N	763	-0-	-0-	763 2		N	-0-		-0-
05		667 N	667	-0-	-0-	667 2		N	-0-		-0-
06		2699 N	2699	-0-	-0-	2699 2		N	-0-		-0-
07		775 N	766	-0-	-9	766 2		N	-0-		-0-
08		906 N	906	-0-	-0-	906 2		N	-0-		-0-
09		1140 N	807	-0-	-333	807 2		N	-0-		-0-
10		821 N	821	-0-	-0-	821 2		N	-0-		-0-
11		870 N	772	-0-	-98	772 2		N	-0-		-0-
12		837 N	822	-0-	-15	822 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANDERSON-HILL		WELL #:		1	RRCID -> 156034	COMPL. DATE 04/23/1998	TOTAL DEPTH 19200	PERF.14369	- 19200		
01		3286 X	3144	-0-	-142	546 1	2598 2	N	-0-		-0-
02		2968 X	2484	-0-	-484	371 1	2113 2	N	-0-		-0-
03		3286 X	3085	-0-	-201	507 1	2578 2	N	-0-		-0-
04		3030 X	2778	-0-	-252	540 1	2238 2	N	-0-		-0-
05		3131 X	2944	-0-	-187	558 1	2386 2	N	-0-		-0-
06		3030 X	2854	-0-	-176	540 1	2314 2	N	-0-		-0-
07		3100 X	2813	-0-	-287	558 1	2255 2	N	-0-		-0-
08		3100 X	2760	-0-	-340	558 1	2202 2	N	-0-		-0-
09		2850 X	2633	-0-	-217	540 1	2093 2	N	-0-		-0-
10		2945 X	2563	-0-	-382	505 1	2058 2	N	-0-		-0-
11		2850 X	2834	-0-	-16	515 1	2319 2	N	-0-		-0-
*12		2844 X	2844	-0-	-0-	537 1	2307 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHIPNES UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 156222	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 13290	PERF.12665	- 15930		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			115
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-			115
05		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-			115
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-	1 5		114
07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-			114
08		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			114
09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-	1 5		113
10		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			113
11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-	1 5		112
*12		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2127	2	58 9	N	53	1 8		164
TOTAL GAS PROD:			14,109			TOTAL CONDENSATE PROD:			53					

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500														
01		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
02		560 N	450	-0-	-110	-0-	450	2		N	-0-			-0-
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
06		630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2		N	-0-			-0-
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
09		630 N	625	-0-	-5	-0-	625	2		N	-0-			-0-
10		651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2		N	-0-			-0-
11		690 N	458	-0-	-232	-0-	458	2		N	-0-			-0-
12		651 N	420	-0-	-231	-0-	420	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,929			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505														
01		465 N	297	-0-	-168	-0-	296	2	1 9	N	1			141
02		985 N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3 9	N	3			144
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			144
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1 9	N	1			145
05		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	2	1 9	N	1			146
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1161	2	1 9	N	1			147
07		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1 9	N	1			148
08		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			148
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			148
10		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			148
11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			148
*12		741 N	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1 9	N	1			149
TOTAL GAS PROD:			10,628			TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:	1H	RRCID ->	156347	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	16390	PERF.12325 - 16390	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2			N	-0-		-0-
02		784 N	660	-0-	-124	-0-	660 2			N	-0-		-0-
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2			N	-0-		-0-
04		690 N	587	-0-	-103	-0-	587 2			N	-0-		-0-
05		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2			N	-0-		-0-
06		840 N	742	-0-	-98	-0-	742 2			N	-0-		-0-
07		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2			N	-0-		-0-
08		992 N	568	-0-	-424	-0-	568 2			N	-0-		-0-
09		750 N	533	-0-	-217	-0-	532 2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	746 2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	614 2	1	9	N	1	1 8	-0-
*12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	563 2	1	9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

GERONIMO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156350	COMPL. DATE	07/05/1995	TOTAL DEPTH	15380	PERF.11808 - 15380	
01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1209 2	92 9	N	84	194 1	100
02		728 N	682	-0-	-46	-0-	679 2	3 9	N	3		103
03		961 N	806	-0-	-155	-0-	806 2		N	-0-		103
04		1260 N	753	-0-	-507	-0-	752 2	1 9	N	1		104
05		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-		104
06		780 N	764	-0-	-16	-0-	728 2	36 9	N	33		137
07		775 N	646	-0-	-129	-0-	645 2	1 9	N	1		138
08		806 N	374	-0-	-432	-0-	374 2		N	-0-	1 5	137
09		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	974 2	183 9	N	166		303
10		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1702 2	117 9	N	106	194 1	215
11		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1467 2	120 9	N	109	196 1	128
*12		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1385 2	98 9	N	89		217
TOTAL GAS PROD:		12,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		592						

MCGEE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	156354	COMPL. DATE	08/23/1995	TOTAL DEPTH	15988	PERF.11230 - 15988	
01		2108 X	525	-0-	-1583	-0-	490 2	35 9	N	32		94
02		1652 X	303	-0-	-1349	-0-	266 2	37 9	N	34		128
03		1612 X	383	-0-	-1229	-0-	362 2	21 9	N	19		147
04		1320 X	152	-0-	-1168	-0-	138 2	14 9	N	13		160
05		651 X	251	-0-	-400	-0-	232 2	19 9	N	17		177
06		510 X	49	-0-	-461	-0-	45 2	4 9	N	4		181
07		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	1		182
08		372 X	10	-0-	-362	-0-	10 2		N	-0-		182
09		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		182
10		258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-		182
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		182
*12		46 X	46	-0-	-0-	-0-	26 2	20 9	N	18		200
TOTAL GAS PROD:		1,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		138						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790														
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	* AMT	EOM BALANCE
01		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
02		2408 N	1956	-0-	-452	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
03		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
04		2580 N	2451	-0-	-129	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
05		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
06		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-			-0-
07		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
08		2666 N	2570	-0-	-96	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
09		2580 N	2408	-0-	-172	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
10		2666 N	2299	-0-	-367	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
11		2490 N	2075	-0-	-415	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
12		2480 N	2415	-0-	-65	-0-	2415	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719														
01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	859	2	11 9	N	10			130
02		690 N	690	-0-	-0-	-0-	686	2	4 9	N	4			134
03		801 N	801	-0-	-0-	-0-	786	2	15 9	N	14			148
04		750 N	743	-0-	-7	-0-	731	2	12 9	N	11			159
05		775 N	737	-0-	-38	-0-	729	2	8 9	N	7			166
06		750 N	748	-0-	-2	-0-	735	2	13 9	N	12			178
07		775 N	747	-0-	-28	-0-	741	2	6 9	N	5			183
08		795 N	795	-0-	-0-	-0-	789	2	6 9	N	5			188
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	2 9	N	2			190
10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3 9	N	3			193
11		761 N	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6 9	N	5			198
12		775 N	759	-0-	-16	-0-	755	2	4 9	N	4	1 8		201

TOTAL GAS PROD: 9,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
BOWMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	156436	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	16670	PERF.12147 - 16670	
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-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

SITTING BULL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156439	COMPL. DATE	09/06/1995	TOTAL DEPTH	15924	PERF.11735 - 15924	
01	3162 X	1890	-0-	-1272	-0-	316	1	1505	2	N	63	228
02	2548 X	1777	-0-	-771	-0-	1732	2	45	9	N	41	89
03	3751 X	1488	-0-	-2263	-0-	1426	2	62	9	N	56	145
04	3630 X	1290	-0-	-2340	-0-	1140	2	150	9	N	136	281
05	3751 X	1321	-0-	-2430	-0-	1267	2	54	9	N	49	138
06	1890 X	1330	-0-	-560	-0-	1258	2	72	9	N	65	203
07	1953 X	1697	-0-	-256	-0-	1574	2	123	9	N	112	315
08	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1751	2	111	9	N	101	229
09	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1329	2	98	9	N	89	124
10	1705 X	668	-0-	-1037	-0-	607	2	61	9	N	55	179
11	1800 X	1213	-0-	-587	-0-	470	1	698	2	N	41	220
*12	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	341	1	1935	2	N	125	161
						45	9					
						138	9					

TOTAL GAS PROD: 18,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

RED RIVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156441	COMPL. DATE	10/02/1995	TOTAL DEPTH	16113	PERF.12054 - 16113	
01	4232 X	3383	-0-	-849	-0-	3337	2	46	9	N	42	239
02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2952	2	41	9	N	37	98
03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3206	2	48	9	N	44	142
04	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2946	2	45	9	N	41	183
05	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3146	2	46	9	N	42	225
06	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2859	2	42	9	N	38	263
07	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2935	2	36	9	N	33	108
08	2666 X	775	-0-	-1891	-0-	772	2	3	9	N	3	111
09	2580 X	2300	-0-	-280	-0-	2248	2	52	9	N	47	158
10	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5771	2	128	9	N	116	274
11	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5320	2	136	9	N	124	204
*12	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5146	2	134	9	N	122	130

TOTAL GAS PROD: 41,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995												TOTAL DEPTH 13529		PERF.10912 - 13590	
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	1767 N	1728	-0-	-39	-0-	1692	2	36	9	N	33	78			
02	1596 N	1538	-0-	-58	-0-	1505	2	33	9	N	30	108			
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1865	2	33	9	N	30	138			
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1772	2	31	9	N	28	166			
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1861	2	30	9	N	27	193			
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1680	2	34	9	N	31	224			
07	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	1728	2	18	9	N	16	46			
08	1767 N	1516	-0-	-251	-0-	1501	2	15	9	N	14	60			
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1710	2	55	9	N	50	109			
10	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	1588	2	72	9	N	65	174			
11	1470 N	1306	-0-	-164	-0-	1299	2	7	9	N	6	180			
12	1767 N	1631	-0-	-136	-0-	1628	2	3	9	N	3	183			
TOTAL GAS PROD:		20,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		333									

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995												TOTAL DEPTH 15742		PERF.11993 - 15742	
01	1271 N	771	-0-	-500	-0-	496	1	236	2	N	35	164			
02	532 N	391	-0-	-141	-0-	160	1	227	2	N	4	168			
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	232	1	1426	2	N	2	170			
04	750 N	625	-0-	-125	-0-	32	1	593	2	N	-0-	170			
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-	170			
06	1320 N	244	-0-	-1076	-0-	240	2	4	9	N	4	174			
07	651 N	448	-0-	-203	-0-	144	1	297	2	N	6	180			
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	480	1	264	2	N	-0-	180			
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	180			
10	434 N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-	180			
11	720 N	245	-0-	-475	-0-	245	2			N	-0-	180			
*12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	336	1	1634	2	N	7	180			
TOTAL GAS PROD:		8,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		58									

HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997												TOTAL DEPTH 16870		PERF.12891 - 16870	
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-	-0-			
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-	-0-			
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	-0-			
04	570 N	386	-0-	-184	-0-	386	2			N	-0-	-0-			
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-	-0-			
06	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-	-0-			
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-	-0-			
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	-0-			
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-	-0-			
10	496 N	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-	-0-			
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-	-0-			
12	496 N	349	-0-	-147	-0-	348	2	1	9	N	1	-0-			
TOTAL GAS PROD:		5,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1705 X	1327	-0-	-378	-0-	-0-	1327	2	N	-0-			-0-
02		1512 X	990	-0-	-522	-0-	-0-	990	2	N	-0-			-0-
03		1643 N	1054	-0-	-589	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
04		1290 N	1013	-0-	-277	-0-	-0-	1013	2	N	-0-			-0-
05		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	-0-	1057	2	N	-0-			-0-
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
07		1054 N	1035	-0-	-19	-0-	-0-	1035	2	N	-0-			-0-
08		1054 N	937	-0-	-117	-0-	-0-	937	2	N	-0-			-0-
09		1080 N	1042	-0-	-38	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
10		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-			-0-
11		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	2	N	-0-			-0-
*12		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	2058	2	1 9 N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,026			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09		3000 N	5140	-0-	2140	2140	5000	2	140 9	N	127			163
10		2140 N	-0-	-0-	-2140	-0-	-0-			N	10	9 8		164
11		991 N	991	-0-	-0-	-0-	947	2	44 9	N	40	1 8		203
*12		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1089	2	40 9	N	36	151 1	2 8	86
TOTAL GAS PROD:			7,260			TOTAL CONDENSATE PROD:			213					

T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909														
01		3565 X	2987	-0-	-578	-0-	-0-	2967	2	20 9	N	18		238
02		4060 X	2603	-0-	-1457	-0-	-0-	2580	2	23 9	N	21		259
03		4495 X	3375	-0-	-1120	-0-	-0-	3345	2	30 9	N	27	191 1	95
04		4350 X	2135	-0-	-2215	-0-	-0-	2116	2	19 9	N	17		112
05		3627 X	3606	-0-	-21	-0-	-0-	3575	2	31 9	N	28		140
06		3270 X	2764	-0-	-506	-0-	-0-	2738	2	26 9	N	24		164
07		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	-0-	4095	2	44 9	N	40		204
08		3596 X	2947	-0-	-649	-0-	-0-	2917	2	30 9	N	27		231
09		3480 X	2886	-0-	-594	-0-	-0-	2878	2	8 9	N	7		238
10		4154 X	3357	-0-	-797	-0-	-0-	3325	2	32 9	N	29	185 1	81
11		4020 X	3280	-0-	-740	-0-	-0-	3224	2	56 9	N	51	1 8	132
12		4154 X	2894	-0-	-1260	-0-	-0-	2863	2	31 9	N	28		160
TOTAL GAS PROD:			36,973			TOTAL CONDENSATE PROD:			317					

PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10352 PERF.12408 - 16120														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2021 - WELL PLUGGED 2/10/2021														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544								
BARNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156555	COMPL. DATE 11/18/1995	TOTAL DEPTH 18051	PERF.13508	- 18051	
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		8808 X	8808	-0-	-0-	496 1	8312 2	N	-0-	-0-
02		7324 X	7324	-0-	-0-	448 1	6876 2	N	-0-	-0-
03		9478 X	9478	-0-	-0-	496 1	8982 2	N	-0-	-0-
04		9107 X	9107	-0-	-0-	480 1	8624 2	N	3	3
						3 9				
05		9582 X	9582	-0-	-0-	496 1	9086 2	N	-0-	3
06		9301 X	9301	-0-	-0-	480 1	8821 2	N	-0-	3
07		9361 X	9361	-0-	-0-	496 1	8865 2	N	-0-	3
08		9784 X	9784	-0-	-0-	480 1	9304 2	N	-0-	3
*09		9218 X	9218	-0-	-0-	480 1	8738 2	N	-0-	3
*10		8748 X	8748	-0-	-0-	496 1	8252 2	N	-0-	3
11		8847 X	8847	-0-	-0-	480 1	8367 2	N	-0-	3
*12		9302 X	9302	-0-	-0-	496 1	8806 2	N	-0-	3
TOTAL GAS PROD:			108,860							3
						TOTAL CONDENSATE PROD:				3

STANLEY OL		WELL #:		2H	RRCID -> 156980	COMPL. DATE 09/01/1995	TOTAL DEPTH 16400	PERF.13139	- 16400	
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		1612 N	1458	-0-	-154	1458 2		N	-0-	-0-
02		1428 N	648	-0-	-780	648 2		N	-0-	-0-
03		2544 N	2544	-0-	-0-	2544 2		N	-0-	-0-
04		2806 N	2806	-0-	-0-	2806 2		N	-0-	-0-
05		2816 N	2816	-0-	-0-	2816 2		N	-0-	-0-
06		3000 N	3087	-0-	87	3087 2		N	-0-	-0-
07		2891 N	2804	-0-	-87	2804 2		N	-0-	-0-
08		2082 N	2082	-0-	-0-	2082 2		N	-0-	-0-
09		2545 X	2545	-0-	-0-	2545 2		N	-0-	-0-
10		1807 X	1807	-0-	-0-	1807 2		N	-0-	-0-
11		2479 X	2479	-0-	-0-	2479 2		N	-0-	-0-
*12		2461 X	2461	-0-	-0-	2460 2	1 9	N	1	1 8
TOTAL GAS PROD:			27,537							1
						TOTAL CONDENSATE PROD:				1

RIO BRAVO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156983	COMPL. DATE 08/21/1995	TOTAL DEPTH 16402	PERF.11900	- 16402	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	573	-0-	-78	573 2		N	-0-	52
02		625 N	625	-0-	-0-	625 2		N	-0-	52
03		711 N	711	-0-	-0-	711 2		N	-0-	52
04		700 N	700	-0-	-0-	700 2		N	-0-	52
05		688 N	688	-0-	-0-	688 2		N	-0-	52
06		710 N	710	-0-	-0-	710 2		N	-0-	52
07		713 N	676	-0-	-37	676 2		N	-0-	52
08		682 N	664	-0-	-18	664 2		N	-0-	52
09		720 N	641	-0-	-79	641 2		N	-0-	52
10		682 N	658	-0-	-24	658 2		N	-0-	52
11		630 N	583	-0-	-47	582 2	1 9	N	1	52
*12		761 N	761	-0-	-0-	761 2		N	-0-	52
TOTAL GAS PROD:			7,990							1
						TOTAL CONDENSATE PROD:				1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544								
WARD, L. G. UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 156984	COMPL. DATE 11/02/1995	TOTAL DEPTH 16246	PERF.12520	- 16246	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WELLMAN		WELL #:		2H	RRCID -> 157026	COMPL. DATE 11/03/1995	TOTAL DEPTH 14734	PERF.12260	- 14734	
01	3100 N	2048	-0-	-1052	1521	2048 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	1505	-0-	-1295	226	1505 2	Y	-0-		-0-
03	2420 N	2194	-0-	-226	-0-	2194 2	Y	-0-		-0-
04	1980 N	1639	-0-	-341	-0-	1639 2	Y	-0-		-0-
05	1674 N	1312	-0-	-362	-0-	1312 2	Y	-0-		-0-
06	2130 N	451	-0-	-1679	-0-	451 2	Y	-0-		-0-
07	1705 N	712	-0-	-993	-0-	712 2	Y	-0-		-0-
08	1302 N	669	-0-	-633	-0-	669 2	Y	-0-		-0-
09	1650 X	668	-0-	-982	-0-	668 2	Y	-0-		-0-
10	1302 X	606	-0-	-696	-0-	606 2	Y	-0-		-0-
11	690 X	664	-0-	-26	-0-	664 2	Y	-0-		-0-
12	713 X	637	-0-	-76	-0-	637 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,105				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MALACHITE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 157268	COMPL. DATE 11/06/1995	TOTAL DEPTH 15196	PERF.11252	- 15196	
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1476 2	32 9	N	29	103
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1081 2	25 9	N	23	126
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1615 2	36 9	N	33	159
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1044 2	18 9	N	16	175
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1748 2	55 9	N	50	225
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1637 2	32 9	N	29	67
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1678 2	33 9	N	30	97
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1538 2	28 9	N	25	122
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1377 2	29 9	N	26	148
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1292 2	23 9	N	21	169
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1464 2	37 9	N	34	202
*12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1437 2	28 9	N	25	44
TOTAL GAS PROD:		17,763				TOTAL CONDENSATE PROD:		341		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035														
M O	ALLOW 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	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			127
02	644 N	500	-0-	-144	-0-	500	2			N	-0-			127
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			127
04	690 N	543	-0-	-147	-0-	543	2			N	-0-			127
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			127
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			127
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			127
08	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-			127
09	690 N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-			127
10	713 N	428	-0-	-285	-0-	428	2			N	-0-			127
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			127
*12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			127
TOTAL GAS PROD:		8,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719														
01	4371 X	2443	-0-	-1928	-0-	2443	2			N	-0-			104
02	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	264	1	4356	2	N	508	387	1	225
						559	9							
03	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	341	1	5751	2	N	545	375	1	395
						600	9							
04	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	330	1	4372	2	N	654	746	1	303
						719	9							
05	4371 X	3844	-0-	-527	-0-	341	1	3259	2	N	222	192	1	333
						244	9							
06	4230 X	3498	-0-	-732	-0-	330	1	3153	2	N	14	193	1	154
						15	9							
07	4371 X	3848	-0-	-523	-0-	341	1	3269	2	N	216	189	1	181
						238	9							
08	4371 X	3791	-0-	-580	-0-	341	1	3222	2	N	207	185	1	203
						228	9							
09	4230 X	3963	-0-	-267	-0-	330	1	3391	2	N	220	193	1	229
						242	9					1	8	
10	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	341	1	3792	2	N	220	195	1	254
						242	9							
11	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	330	1	3334	2	N	253	389	1	118
						278	9							
12	4092 X	3799	-0-	-293	-0-	341	1	3209	2	N	226	188	1	155
						249	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		50,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,285								

JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252														
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1319	2	47	9	N	43	181	1	94
02	1232 N	1192	-0-	-40	-0-	1151	2	41	9	N	37			131
03	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1249	2	69	9	N	63			194
04	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	1235	2	52	9	N	47			241
05	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	1236	2	64	9	N	58	195	1	104
06	1290 N	612	-0-	-678	-0-	577	2	35	9	N	32			136
07	1333 N	974	-0-	-359	-0-	926	2	48	9	N	44			180
08	1302 N	266	-0-	-1036	-0-	225	2	41	9	N	37			217
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	862	2	55	9	N	50			267
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1192	2	37	9	N	34	180	1	121
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	732	2	66	9	N	60			181
*12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1064	2	53	9	N	48			229
TOTAL GAS PROD:		12,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		553								

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	2	67	9	111		
02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	2	74	9	178		
03		682 N	548	-0-	-134	-0-	-0-	541	2	7	9	184		
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	2			184		
05		1240 N	971	-0-	-269	-0-	-0-	946	2	25	9	207		
06		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2	1	9	208		
07		1457 N	1342	-0-	-115	-0-	-0-	1336	2	6	9	213		
08		961 N	875	-0-	-86	-0-	-0-	833	2	42	9	70		
09		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	2	31	9	98		
10		1333 N	819	-0-	-514	-0-	-0-	790	2	29	9	124		
11		840 N	476	-0-	-364	-0-	-0-	466	2	10	9	132		
12		1364 N	954	-0-	-410	-0-	-0-	952	2	2	9	132		
TOTAL GAS PROD:			12,238	TOTAL CONDENSATE PROD:								266		

EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926														
01		900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2			-0-		
02		987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2			-0-		
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2			-0-		
04		980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2			-0-		
05		841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2			-0-		
06		720 N	476	-0-	-244	-0-	-0-	476	2			-0-		
07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2			-0-		
08		744 N	630	-0-	-114	-0-	-0-	630	2			-0-		
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2			-0-		
10		744 N	686	-0-	-58	-0-	-0-	686	2			-0-		
11		600 N	467	-0-	-133	-0-	-0-	467	2			-0-		
12		744 N	519	-0-	-225	-0-	-0-	519	2			-0-		
TOTAL GAS PROD:			9,479	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-		

HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-		

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3255 X	2629	-0-	-626	-0-		2629 2		N	-0-			-0-
02		2940 X	2679	-0-	-261	-0-		2679 2		N	-0-			-0-
03		3255 X	3120	-0-	-135	-0-		3120 2		N	-0-			-0-
04		3000 X	2935	-0-	-65	-0-		2935 2		N	-0-			-0-
05		3100 X	2132	-0-	-968	-0-		2132 2		N	-0-			-0-
06		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-		3596 2		N	-0-			-0-
07		3131 X	2283	-0-	-848	-0-		2283 2		N	-0-			-0-
08		3131 X	1756	-0-	-1375	-0-		1756 2		N	-0-			-0-
09		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-		3531 2		N	-0-			-0-
10		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-		3748 2		N	-0-			-0-
11		3150 X	3018	-0-	-132	-0-		3018 2		N	-0-			-0-
12		3255 X	3030	-0-	-225	-0-		3030 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,457			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PIEDMONT WELL #: 1H RRCID -> 157698 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 14593 PERF.11575 - 14593														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1023 N	513	-0-	-510	-0-	512 2	1 9	N	1			194	
02		896 N	695	-0-	-201	-0-	695 2		N	-0-			194	
03		992 N	565	-0-	-427	-0-	565 2		N	-0-			194	
04		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			194	
05		806 N	461	-0-	-345	-0-	461 2		N	-0-			194	
06		540 N	322	-0-	-218	-0-	322 2		N	-0-			194	
07		837 N	486	-0-	-351	-0-	477 2	9 9	N	8			202	
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-	177 1	2 5	23	
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	630 2	14 9	N	13			36	
10		496 N	448	-0-	-48	-0-	441 2	7 9	N	6			42	
11		510 N	154	-0-	-356	-0-	154 2		N	-0-			42	
12		651 N	140	-0-	-511	-0-	140 2		N	-0-			42	
TOTAL GAS PROD:			5,771	TOTAL CONDENSATE PROD:					28					

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932														
01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	920 2	3 9	N	3			202	
02		560 N	535	-0-	-25	-0-	528 2	7 9	N	6			208	
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	547 2	17 9	N	15			223	
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	581 2	19 9	N	17			240	
05		589 N	572	-0-	-17	-0-	530 2	42 9	N	38			278	
06		593 N	593	-0-	-0-	-0-	563 2	30 9	N	27			305	
07		620 N	594	-0-	-26	-0-	583 2	11 9	N	10			315	
08		558 N	491	-0-	-67	-0-	491 2		N	-0-			315	
09		600 N	264	-0-	-336	-0-	264 2		N	-0-			315	
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			315	
11		480 N	323	-0-	-157	-0-	323 2		N	-0-			315	
*12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			315	
TOTAL GAS PROD:			6,730	TOTAL CONDENSATE PROD:					116					

NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376														
01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1333 2	50 9	N	45			214	
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	891 2	17 9	N	15			229	
03		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1386 2	58 9	N	53			282	
04		1350 N	1083	-0-	-267	-0-	1060 2	23 9	N	21	188 1		115	
05		992 N	620	-0-	-372	-0-	558 2	62 9	N	56			171	
06		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1364 2	45 9	N	41			212	
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1570 2	42 9	N	38			250	
08		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1432 2	33 9	N	30			280	
09		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1409 2	37 9	N	34	186 1		128	
10		1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1347 2	37 9	N	34			162	
11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1660 2	57 9	N	52			214	
12		1395 N	1298	-0-	-97	-0-	1272 2	26 9	N	24			238	
TOTAL GAS PROD:			15,769	TOTAL CONDENSATE PROD:					443					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	558	2	3	9	N	85
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	474	2	3	9	N	88
03		558 N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	88
04		540 N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	88
05		527 N	343	-0-	-184	-0-	343	2			N	88
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	88
07		558 N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	88
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	88
09		540 N	465	-0-	-75	-0-	465	2			N	88
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	88
11		480 N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	88
12		496 N	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	88
TOTAL GAS PROD:			5,630				TOTAL CONDENSATE PROD:			6		

TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377												
01		2325 N	2248	-0-	-77	-0-	2162	2	86	9	N	75
02		2100 N	1518	-0-	-582	-0-	1481	2	37	9	N	109
03		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2616	2	77	9	N	179
04		2190 N	1962	-0-	-228	-0-	1908	2	54	9	N	49
05		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2770	2	96	9	N	136
06		2610 N	2479	-0-	-131	-0-	2392	2	87	9	N	215
07		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2420	2	83	9	N	114
08		2852 N	2482	-0-	-370	-0-	2408	2	74	9	N	181
09		2490 N	2344	-0-	-146	-0-	2288	2	56	9	N	53
10		2511 N	2279	-0-	-232	-0-	2222	2	57	9	N	104
11		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2534	2	64	9	N	162
*12		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2459	2	80	9	N	235
TOTAL GAS PROD:			28,511				TOTAL CONDENSATE PROD:			773		

NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193												
01		7316 X	6204	-0-	-1112	-0-	6204	2			N	-0-
02		6412 X	5340	-0-	-1072	-0-	5340	2			N	-0-
03		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-
04		7050 X	6274	-0-	-776	-0-	6274	2			N	-0-
05		7285 X	6118	-0-	-1167	-0-	6118	2			N	-0-
06		7140 X	5526	-0-	-1614	-0-	5526	2			N	-0-
07		7378 X	6157	-0-	-1221	-0-	6157	2			N	-0-
08		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-
09		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-
10		6169 X	6094	-0-	-75	-0-	6094	2			N	-0-
11		7290 X	4704	-0-	-2586	-0-	4704	2			N	-0-
*12		8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			76,188				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734														
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		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 2		N	-0-			20
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-		89 2		N	-0-			20
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 2		N	-0-			20
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 2		N	-0-			20
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 2		N	-0-			20
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 2		N	-0-			20
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 2		N	-0-			20
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168 2		N	-0-			20
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			20
10		93 N	89	-0-	-4	-0-		89 2		N	-0-			20
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			20
*12		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			1,191				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710														
01		3131 X	2004	-0-	-1127	-0-		301 1	1703 2	N	-0-			-0-
02		2828 X	23	-0-	-2805	-0-		23 1		N	-0-			-0-
03		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-		979 1	5191 2	N	-0-			-0-
04		3030 X	1428	-0-	-1602	-0-		768 1	660 2	N	-0-			-0-
05		3131 X	2952	-0-	-179	-0-		883 1	2069 2	N	-0-			-0-
06		3030 X	2296	-0-	-734	-0-		896 1	1400 2	N	-0-			-0-
07		3131 X	964	-0-	-2167	-0-		864 1	100 2	N	-0-			-0-
08		3131 X	1367	-0-	-1764	-0-		992 1	375 2	N	-0-			-0-
09		2850 X	209	-0-	-2641	-0-		209 1		N	-0-			-0-
10		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-			-0-
11		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				N	-0-			-0-
12		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,413				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		1842 2		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:			1,842				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787															
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026															
01		47119 X	47119	-0-	-0-	-0-	45048	2	2071	9	N	1883	1911	1	98
02		30287 X	30287	-0-	-0-	-0-	28849	2	1438	9	N	1307	970	1	435
03		43437 X	43437	-0-	-0-	-0-	41571	2	1866	9	N	1696	1744	1	387
04		32266 X	32266	-0-	-0-	-0-	31068	2	1198	9	N	1089	1285	1	191
05		29179 X	29179	-0-	-0-	-0-	28055	2	1124	9	N	1022	963	1	250
06		25375 X	25375	-0-	-0-	-0-	24528	2	847	9	N	770	762	1	258
07		24301 X	24301	-0-	-0-	-0-	23503	2	798	9	N	725	378	1	605
08		23149 X	23149	-0-	-0-	-0-	22413	2	736	9	N	669	963	1	311
09		21061 X	21061	-0-	-0-	-0-	20384	2	677	9	N	615	769	1	157
10		18871 X	18871	-0-	-0-	-0-	18211	2	660	9	N	600	582	1	175
11		16245 X	16245	-0-	-0-	-0-	15604	2	641	9	N	583	584	1	168
*12		14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	13916	2	614	9	N	558	387	1	337

TOTAL GAS PROD: 325,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,517

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280																	
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255																	
01	4371	X	2456	-0-	-1915	-0-	465	1	1991	2	N	-0-					63
02	3948	X	3560	-0-	-388	-0-	339	1	2970	2	N	228					291
							251	9									
03	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	465	1	4310	2	N	134					425
							147	9									
04	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	450	1	3885	2	N	165	389	1			201
							182	9									
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	465	1	3341	2	N	123					324
							135	9									
06	4770	X	3625	-0-	-1145	-0-	450	1	3032	2	N	130	192	1			262
							143	9									
07	4929	X	3675	-0-	-1254	-0-	465	1	3104	2	N	96					358
							106	9									
08	4929	X	3464	-0-	-1465	-0-	465	1	2930	2	N	63	194	1			227
							69	9									
09	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	450	1	4099	2	N	128					355
							141	9									
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	465	1	3964	2	N	139	179	1			315
							153	9									
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	450	1	3123	2	N	91	196	1	1	8	209
							100	9									
12	4836	X	4092	-0-	-744	-0-	435	1	3517	2	N	127	1	8			335
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 47,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,424

CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071																	
01	6355	X	6309	-0-	-46	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4647	-0-	-1093	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5929	-0-	-426	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4471	-0-	-1679	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5822	-0-	-533	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4353	-0-	-1767	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4583	-0-	-1338	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4293	-0-	-1628	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4541	-0-	-1099	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4625	-0-	-1203	-0-	4624	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
*12	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7378 2	146 9	N	133	177 1	159
02		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	6561 2	131 9	N	119		278
03		6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	6770 2	123 9	N	112	193 1	197
04		6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6334 2	105 9	N	95	193 1	99
05		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5773 2	99 9	N	90		189
06		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5226 2	103 9	N	94		283
07		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5805 2	99 9	N	90	193 1	180
08		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5102 2	68 9	N	62		242
09		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6264 2	94 9	N	85	187 1	139
10		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5698 2	105 9	N	95	195 1	39
11		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5055 2	100 9	N	91		130
*12		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5708 2	121 9	N	110	191 1	49
TOTAL GAS PROD:			72,968			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,176			

ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		1488 N	1345	-0-	-143	-0-	1345 2		N	-0-		-0-
02		1260 N	1103	-0-	-157	-0-	1103 2		N	-0-		-0-
03		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-		-0-
04		1290 N	1088	-0-	-202	-0-	1088 2		N	-0-		-0-
05		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-		-0-
06		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-		-0-
07		1116 N	597	-0-	-519	-0-	597 2		N	-0-		-0-
08		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		N	-0-		-0-
09		1770 N	1373	-0-	-397	-0-	1373 2		N	-0-		-0-
10		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1202 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11		1770 N	1461	-0-	-309	-0-	1460 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		1426 N	1283	-0-	-143	-0-	1282 2	1 9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,025			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		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-			

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		14260 X	6089	-0-	-8171	-0-		6089	2	N	-0-	-0-
02		12880 X	6791	-0-	-6089	-0-		384	1	N	-0-	-0-
03		12400 X	4752	-0-	-7648	-0-		476	1	N	-0-	-0-
04		10410 X	7315	-0-	-3095	-0-		77	1	N	-0-	-0-
05		7533 X	6436	-0-	-1097	-0-		6436	2	N	-0-	-0-
06		7290 X	1122	-0-	-6168	-0-		1122	2	N	-0-	-0-
07		7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-				N	-0-	-0-
08		7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-				N	-0-	-0-
09		7320 X	15	-0-	-7305	-0-		15	1	N	-0-	-0-
10		6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-				N	-0-	-0-
11		9186 X	9186	-0-	-0-	-0-		138	1	N	-0-	-0-
*12		17251 X	17251	-0-	-0-	-0-		476	1	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			58,957				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503												
01		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-		2235	2	N	33	157
02		2044 N	1781	-0-	-263	-0-		1758	2	N	21	178
03		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-		2101	2	N	33	22
04		2190 N	2055	-0-	-135	-0-		2023	2	N	29	51
05		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-		2135	2	N	27	78
06		2070 N	2040	-0-	-30	-0-		1996	2	N	40	118
07		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		2157	2	N	22	140
08		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-		2202	2	N	16	156
09		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-		2049	2	N	28	184
10		2170 N	2108	-0-	-62	-0-		2083	2	N	23	206
11		2160 N	2073	-0-	-87	-0-		2063	2	N	9	215
*12		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-		2125	2	N	26	61
TOTAL GAS PROD:			25,265				TOTAL CONDENSATE PROD:			307		

EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777												
01		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-		2422	2	N	-0-	-0-
02		2156 N	1945	-0-	-211	-0-		1945	2	N	-0-	-0-
03		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-		2429	2	N	-0-	-0-
04		2340 N	1862	-0-	-478	-0-		1862	2	N	-0-	-0-
05		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-		2470	2	N	-0-	-0-
06		2340 N	1866	-0-	-474	-0-		1866	2	N	-0-	-0-
07		1922 N	371	-0-	-1551	-0-		371	2	N	-0-	-0-
08		2480 N	2199	-0-	-281	-0-		2199	2	N	-0-	-0-
09		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-		2190	2	N	-0-	-0-
10		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-		2149	2	N	-0-	-0-
11		2130 N	2015	-0-	-115	-0-		2015	2	N	-0-	-0-
12		2263 N	2111	-0-	-152	-0-		2111	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,029				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266														
M	O	ALLOW CODE	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	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-					

RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-					

EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
NEUMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159991	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH 18111	PERF.14449	- 18111		
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		13888 X	11324	-0-	-2564	-0-	11324 2	N	-0-	-0-	
02		12544 X	10304	-0-	-2240	-0-	10304 2	N	-0-	-0-	
03		13888 X	13362	-0-	-526	-0-	13362 2	N	-0-	-0-	
04		12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	12927 2	N	-0-	-0-	
05		13051 X	10901	-0-	-2150	-0-	10901 2	N	-0-	-0-	
06		12930 X	11642	-0-	-1288	-0-	11642 2	N	-0-	-0-	
07		13361 X	12111	-0-	-1250	-0-	12111 2	N	-0-	-0-	
08		13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	13727 2	N	-0-	-0-	
09		15555 X	15555	-0-	-0-	-0-	15555 2	N	-0-	-0-	
10		16001 X	16001	-0-	-0-	-0-	16001 2	N	-0-	-0-	
11		13833 X	13833	-0-	-0-	-0-	13833 2	N	-0-	-0-	
*12		16770 X	16770	-0-	-0-	-0-	16768 2	2 9 N	2	2 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		158,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

BLACKBURN		WELL #:		1H	RRCID -> 159995	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH 16941	PERF.12186	- 16941	
01		3410 X	515	-0-	-2895	-0-	515 2	N	-0-	54
02		3080 X	527	-0-	-2553	-0-	527 2	N	-0-	54
03		3410 X	322	-0-	-3088	-0-	322 2	N	-0-	54
04		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-		N	-0-	54
05		3410 X	364	-0-	-3046	-0-	363 2	1 9 N	1	55
06		570 X	270	-0-	-300	-0-	268 2	2 9 N	2	57
07		589 X	127	-0-	-462	-0-	127 2	N	-0-	57
08		372 X	51	-0-	-321	-0-	51 2	N	-0-	57
09		360 X	59	-0-	-301	-0-	59 2	N	-0-	57
10		372 X	48	-0-	-324	-0-	47 2	1 9 N	1	58
11		270 X	132	-0-	-138	-0-	132 2	N	-0-	58
12		124 X	59	-0-	-65	-0-	59 2	N	-0-	58
TOTAL GAS PROD:		2,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

BRACEWELL UNIT NO.1		WELL #:		1H	RRCID -> 160131	COMPL. DATE 07/12/1996	TOTAL DEPTH 14320	PERF.12625	- 14320	
01		372 N	175	-0-	-197	-0-	172 2	3 9 N	3	107
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	195 2	3 9 N	3	110
03		279 N	208	-0-	-71	-0-	208 2	N	-0-	110
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-	110
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-	110
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-	110
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-	110
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-	110
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	446 2	19 9 N	17	127
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	127
11		240 N	46	-0-	-194	-0-	45 2	1 9 N	1	127
12		372 N	288	-0-	-84	-0-	287 2	1 9 N	1	128
TOTAL GAS PROD:		2,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		25				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-		452	2	N	-0-			-0-
02		672 N	508	-0-	-164	-0-		508	2	N	-0-			-0-
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-		869	2	N	-0-			-0-
04		450 N	443	-0-	-7	-0-		443	2	N	-0-			-0-
05		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		1024	2	N	-0-			-0-
06		720 N	573	-0-	-147	-0-		573	2	N	-0-			-0-
07		694 N	694	-0-	-0-	-0-		694	2	N	-0-			-0-
08		744 N	686	-0-	-58	-0-		686	2	N	-0-			-0-
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-		586	2	7 9 N	6			6
10		682 N	649	-0-	-33	-0-		649	2	N	-0-			6
11		712 N	712	-0-	-0-	-0-		712	2	N	-0-			6
*12		786 N	786	-0-	-0-	-0-		778	2	8 9 N	7			13
TOTAL GAS PROD:				7,989		TOTAL CONDENSATE PROD:				13				

LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650														
01		14820 X	14820	-0-	-0-	-0-		496	1	14324 2 N	-0-			-0-
02		22533 X	22533	-0-	-0-	-0-		448	1	22085 2 N	-0-			-0-
03		24749 X	24749	-0-	-0-	-0-		496	1	24253 2 N	-0-			-0-
04		21582 X	21582	-0-	-0-	-0-		480	1	21102 2 N	-0-			-0-
05		20491 X	20491	-0-	-0-	-0-		496	1	19995 2 N	-0-			-0-
06		18978 X	18978	-0-	-0-	-0-		480	1	18498 2 N	-0-			-0-
07		18789 X	18789	-0-	-0-	-0-		496	1	18293 2 N	-0-			-0-
08		18322 X	18322	-0-	-0-	-0-		496	1	17826 2 N	-0-			-0-
09		17463 X	17463	-0-	-0-	-0-		480	1	16983 2 N	-0-			-0-
10		17509 X	17509	-0-	-0-	-0-		496	1	17013 2 N	-0-			-0-
11		17116 X	17116	-0-	-0-	-0-		480	1	16636 2 N	-0-			-0-
*12		16636 X	16636	-0-	-0-	-0-		496	1	16140 2 N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				228,988		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699														
01		3069 X	922	-0-	-2147	-0-		827	2	95 9 N	86			137
02		2604 X	1923	-0-	-681	-0-		1795	2	128 9 N	116			253
03		3100 N	3210	-0-	110	110		3028	2	182 9 N	165	189 1		229
04		3000 N	3285	-0-	285	395		3099	2	186 9 N	169	194 1		204
05		3100 N	2823	-0-	-277	118		2648	2	175 9 N	159	192 1		171
06		2970 X	2254	-0-	-716	-0-		2120	2	134 9 N	122	187 1		106
07		3069 X	2260	-0-	-809	-0-		2138	2	122 9 N	111			217
08		3069 X	2027	-0-	-1042	-0-		1889	2	138 9 N	125	187 1		155
09		2970 X	2027	-0-	-943	-0-		1896	2	131 9 N	119	189 1		83
10		2821 X	2131	-0-	-690	-0-		1979	2	152 9 N	138	1 8	2 8	220
11		2250 X	2248	-0-	-2	-0-		2104	2	144 9 N	131	180 1		171
*12		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-		2164	2	157 9 N	143	193 1	1 8	120
TOTAL GAS PROD:				27,431		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,584				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270												
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		1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1126 2	43 9	N	39		237
02		1148 N	872	-0-	-276	-0-	846 2	26 9	N	24		261
03		1209 N	1024	-0-	-185	-0-	994 2	30 9	N	27		288
04		1140 N	1053	-0-	-87	-0-	1024 2	29 9	N	26	191 1	123
05		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1025 2	47 9	N	43		166
06		990 N	923	-0-	-67	-0-	895 2	28 9	N	25		191
07		1085 N	971	-0-	-114	-0-	935 2	36 9	N	33		224
08		1085 N	761	-0-	-324	-0-	761 2		N	-0-	189 1 2 5	33
09		930 N	751	-0-	-179	-0-	751 2		N	-0-		33
10		961 N	831	-0-	-130	-0-	784 2	47 9	N	43		76
11		750 N	614	-0-	-136	-0-	614 2		N	-0-		76
12		775 N	334	-0-	-441	-0-	334 2		N	-0-		76
TOTAL GAS PROD:			10,375			TOTAL CONDENSATE PROD:			260			

HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508												
01		4402 X	4042	-0-	-360	-0-	4042 2		N	-0-		-0-
02		3528 X	3105	-0-	-423	-0-	3105 2		N	-0-		-0-
03		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 2		N	-0-		-0-
04		3900 X	2541	-0-	-1359	-0-	2541 2		N	-0-		-0-
05		4030 X	3468	-0-	-562	-0-	3468 2		N	-0-		-0-
06		3900 X	2898	-0-	-1002	-0-	2898 2		N	-0-		-0-
07		3999 X	2752	-0-	-1247	-0-	2752 2		N	-0-		-0-
08		3999 X	1564	-0-	-2435	-0-	1564 2		N	-0-		-0-
09		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136 2		N	-0-		-0-
10		3472 X	2729	-0-	-743	-0-	2729 2		N	-0-		-0-
11		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 2		N	-0-		-0-
12		4278 X	3602	-0-	-676	-0-	3602 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,968			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166												
01		5022 X	4218	-0-	-804	-0-	4187 2	31 9	N	28		131
02		3976 X	3510	-0-	-466	-0-	3449 2	61 9	N	55		186
03		4340 X	3938	-0-	-402	-0-	3891 2	47 9	N	43		229
04		4200 X	3707	-0-	-493	-0-	3683 2	24 9	N	22	192 1	59
05		4216 X	3102	-0-	-1114	-0-	3092 2	10 9	N	9		68
06		4080 X	1479	-0-	-2601	-0-	1478 2	1 9	N	1		69
07		3937 X	1468	-0-	-2469	-0-	1468 2		N	-0-		69
08		3937 X	3868	-0-	-69	-0-	3822 2	46 9	N	42		111
09		3720 X	1417	-0-	-2303	-0-	1417 2		N	-0-		111
10		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3943 2	62 9	N	56		167
11		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4213 2	44 9	N	40	2 8	205
*12		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3907 2	61 9	N	55	5 8	255
TOTAL GAS PROD:			38,937			TOTAL CONDENSATE PROD:			351			

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
RAU QL	WELL #:	1H	RRCID ->	160770	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	19300	PERF.	14075 - 19300	
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		3720 X	2214	-0-	-1506	-0-	2214 2	N	-0-	-0-	
02		3360 X	2486	-0-	-874	-0-	2486 2	N	-0-	-0-	
03		3720 X	3494	-0-	-226	-0-	3494 2	N	-0-	-0-	
04		3600 X	3112	-0-	-488	-0-	3112 2	N	-0-	-0-	
05		3131 X	2802	-0-	-329	-0-	2802 2	N	-0-	-0-	
06		3390 X	2800	-0-	-590	-0-	2800 2	N	-0-	-0-	
07		3503 X	3007	-0-	-496	-0-	3007 2	N	-0-	-0-	
08		3503 X	3365	-0-	-138	-0-	3365 2	N	-0-	-0-	
09		3120 X	2828	-0-	-292	-0-	2828 2	N	-0-	-0-	
10		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 2	N	-0-	-0-	
11		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2	N	-0-	-0-	
*12		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			36,240							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

KNOX, J.		WELL #:		2	RRCID ->	160797	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	8122 - 8455
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		

NEBLETT		WELL #:		1H	RRCID ->	160839	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	17530	PERF.	13584 - 17530
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		N	-0-	-0-		
05	3100 N	4163	-0-	1063	1063	4163 2		N	-0-	-0-		
06	3000 N	2709	-0-	-291	772	2709 2		N	-0-	-0-		
07	3100 N	2366	-0-	-734	38	2366 2		N	-0-	-0-		
08	2185 X	2147	-0-	-38	-0-	2147 2		N	-0-	-0-		
09	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-	-0-		
10	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		N	-0-	-0-		
11	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-	-0-		
12	1643 X	1271	-0-	-372	-0-	1271 2		N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			20,193							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
FOURTIQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	589	1	6466	2	N	231	360	1		62	
02	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	254	9	4197	2	N	15				77	
03	3937 X	2473	-0-	-1464	-0-	589	1	1884	2	N	-0-				77	
04	3810 X	1331	-0-	-2479	-0-	570	1	761	2	N	-0-				77	
05	3937 X	3586	-0-	-351	-0-	589	1	2683	2	N	285	193	1		169	
06	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	314	9	7608	2	N	373	382	1		160	
07	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	410	9	6855	2	N	274	187	1		247	
08	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	589	1	6227	2	N	207	187	1		267	
09	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	228	9	5376	2	N	122	185	1		204	
10	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	570	1	5734	2	N	218	189	1		233	
11	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	134	9	3901	2	N	46	196	1		83	
*12	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	190	1	6593	2	N	413	386	1		110	
						51	9									
						454	9									
TOTAL GAS PROD:		67,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,184										

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925																
01	961 N	795	-0-	-166	-0-	795	2			N	-0-				-0-	
02	868 N	478	-0-	-390	-0-	478	2			N	-0-				-0-	
03	961 N	812	-0-	-149	-0-	812	2			N	-0-				-0-	
04	780 N	627	-0-	-153	-0-	627	2			N	-0-				-0-	
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-				-0-	
06	780 N	685	-0-	-95	-0-	685	2			N	-0-				-0-	
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-				-0-	
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-				-0-	
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-				-0-	
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-				-0-	
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-				-0-	
12	961 N	658	-0-	-303	-0-	658	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383																
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				90	
02	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-				90	
03	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-				90	
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				90	
05	1023 N	147	-0-	-876	-0-	147	2			N	-0-				90	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				90	
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				90	
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	570	2	44	9	N	40				130	
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1404	2	69	9	N	63				193	
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1743	2	69	9	N	63	192	1		64	
11	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2630	2	119	9	N	108				172	
*12	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2491	2	116	9	N	105				277	
TOTAL GAS PROD:		10,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		379										

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
02		588 N	328	-0-	-260	-0-	328	2		N	-0-			-0-
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
06		630 N	490	-0-	-140	-0-	490	2		N	-0-			-0-
07		651 N	527	-0-	-124	-0-	527	2		N	-0-			-0-
08		558 N	496	-0-	-62	-0-	496	2		N	-0-			-0-
09		480 N	354	-0-	-126	-0-	354	2		N	-0-			-0-
10		527 N	400	-0-	-127	-0-	400	2		N	-0-			-0-
11		480 N	393	-0-	-87	-0-	393	2		N	-0-			-0-
*12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,935			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255														
01		1829 N	893	-0-	-936	-0-	46	1	847	2	N	-0-		45
02		1344 N	1238	-0-	-106	-0-	77	1	1161	2	N	-0-		45
03		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	384	1	1724	2	N	-0-		45
04		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			45
05		1364 N	806	-0-	-558	-0-	806	2		N	-0-			45
06		1830 N	424	-0-	-1406	-0-	92	1	332	2	N	-0-		45
07		1178 N	1029	-0-	-149	-0-	138	1	891	2	N	-0-		45
08		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	461	1	1096	2	N	-0-		45
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			45
10		1023 N	478	-0-	-545	-0-	478	2		N	-0-			45
11		1500 N	484	-0-	-1016	-0-	484	2		N	-0-			45
*12		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:			12,061			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769														
01		3906 X	3091	-0-	-815	-0-	3091	2		N	-0-			-0-
02		3360 X	2516	-0-	-844	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
03		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2		N	-0-			-0-
04		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
05		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		N	-0-			-0-
06		4230 X	3459	-0-	-771	-0-	3459	2		N	-0-			-0-
07		4371 X	3319	-0-	-1052	-0-	3319	2		N	-0-			-0-
08		4371 X	3347	-0-	-1024	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
09		3630 X	3209	-0-	-421	-0-	3209	2		N	-0-			-0-
10		3689 X	3166	-0-	-523	-0-	3166	2		N	-0-			-0-
11		3450 X	3149	-0-	-301	-0-	3149	2		N	-0-			-0-
12		3348 X	3246	-0-	-102	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,822			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:	1H	RRCID -> 161575	COMPL. DATE 11/22/1996	TOTAL DEPTH 19015	PERF.14165	- 19015	
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		558 N	548	-0-	-10	-0-	548 2	N	-0-		-0-
02		476 N	200	-0-	-276	-0-	200 2	N	-0-		-0-
03		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-		-0-
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-		-0-
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-		-0-
06		540 N	268	-0-	-272	-0-	268 2	N	-0-		-0-
07		558 N	406	-0-	-152	-0-	406 2	N	-0-		-0-
08		527 N	500	-0-	-27	-0-	500 2	N	-0-		-0-
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		-0-
10		403 N	332	-0-	-71	-0-	332 2	N	-0-		-0-
11		480 N	373	-0-	-107	-0-	373 2	N	-0-		-0-
12		527 N	161	-0-	-366	-0-	161 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSEN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 161576	COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 17980	PERF.11425	- 17980	
01		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2	N	-0-		-0-
02		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2	N	-0-		-0-
03		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2	N	-0-		-0-
04		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1991 2	N	13		13
05		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2	N	-0-		13
06		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	N	-0-		13
07		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2	N	-0-		13
08		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2	N	-0-		13
09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2	N	-0-		13
10		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2	N	-0-		13
11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	N	-0-		13
*12		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2	N	-0-		13

TOTAL GAS PROD: 22,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WICHMAN		WELL #:		1H	RRCID -> 161959	COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 18311	PERF.13400	- 18311	
01		4371 X	3757	-0-	-614	-0-	3757 2	N	-0-		-0-
02		3724 X	3158	-0-	-566	-0-	3158 2	N	-0-		-0-
03		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508 2	N	-0-		-0-
04		3750 X	3368	-0-	-382	-0-	3368 2	N	-0-		-0-
05		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445 2	N	-0-		-0-
06		4350 X	3817	-0-	-533	-0-	3817 2	N	-0-		-0-
07		4495 X	3784	-0-	-711	-0-	3784 2	N	-0-		-0-
08		4495 X	3619	-0-	-876	-0-	3619 2	N	-0-		-0-
09		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530 2	N	-0-		-0-
10		4433 X	4349	-0-	-84	-0-	4349 2	N	-0-		-0-
11		3810 X	3530	-0-	-280	-0-	3530 2	N	-0-		-0-
12		4681 X	3694	-0-	-987	-0-	3694 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 46,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640																			
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2	32	9	N	29						167
02	1316	N	1099	-0-	-217	-0-	-0-	1097	2	2	9	N	2						169
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	2	88	9	N	80	185	1				64
04	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	-0-	1236	2	36	9	N	33						97
05	1209	N	966	-0-	-243	-0-	-0-	943	2	23	9	N	21						118
06	1560	N	1348	-0-	-212	-0-	-0-	1335	2	13	9	N	12						130
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	2	54	9	N	49						179
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2	24	9	N	22						201
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	2	37	9	N	34	190	1		2	8	43
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1377	2	35	9	N	32		3	8			72
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	2	48	9	N	44		1	8			115
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2	42	9	N	38						153
TOTAL GAS PROD:			16,201			TOTAL CONDENSATE PROD:			396										

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835																			
01	3565	X	3026	-0-	-539	-0-	-0-	3026	2			N	-0-						-0-
02	3220	X	1435	-0-	-1785	-0-	-0-	1435	2			N	-0-						-0-
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-						-0-
04	3270	X	2751	-0-	-519	-0-	-0-	2751	2			N	-0-						-0-
05	3379	X	2745	-0-	-634	-0-	-0-	2745	2			N	-0-						-0-
06	3660	X	3210	-0-	-450	-0-	-0-	3210	2			N	-0-						-0-
07	3782	X	3077	-0-	-705	-0-	-0-	3077	2			N	-0-						-0-
08	3782	X	2946	-0-	-836	-0-	-0-	2946	2			N	-0-						-0-
09	3210	X	2706	-0-	-504	-0-	-0-	2706	2			N	-0-						-0-
10	3317	X	2796	-0-	-521	-0-	-0-	2796	2			N	-0-						-0-
11	3210	X	2874	-0-	-336	-0-	-0-	2874	2			N	-0-						-0-
*12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			34,503			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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		558 N	376	-0-	-182	-0-		368	2	8	9	N	7					64			
02		280 N	267	-0-	-13	-0-		261	2	6	9	N	5					69			
03		341 N	309	-0-	-32	-0-		306	2	3	9	N	3					72			
04		360 N	317	-0-	-43	-0-		317	2			N	-0-					72			
05		310 N	179	-0-	-131	-0-		179	2			N	-0-					72			
06		300 N	233	-0-	-67	-0-		233	2			N	-0-					72			
07		341 N	265	-0-	-76	-0-		261	2	4	9	N	4					76			
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-		245	2	7	9	N	6					82			
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-		330	2	4	9	N	4					86			
10		279 N	252	-0-	-27	-0-		248	2	4	9	N	4					90			
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-		356	2	6	9	N	5					95			
12		341 N	177	-0-	-164	-0-		171	2	6	9	N	5					100			
TOTAL GAS PROD:			3,323															TOTAL CONDENSATE PROD:			43

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575

01	1519 N	1392	-0-	-127	-0-		1392	2				N	-0-					-0-			
02	1400 N	905	-0-	-495	-0-		905	2				N	-0-					-0-			
03	1426 N	1226	-0-	-200	-0-		1226	2				N	-0-					-0-			
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		1551	2				N	-0-					-0-			
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		1456	2				N	-0-					-0-			
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1343	2				N	-0-					-0-			
07	1550 N	1332	-0-	-218	-0-		1332	2				N	-0-					-0-			
08	1457 N	1246	-0-	-211	-0-		1246	2				N	-0-					-0-			
09	1350 N	1264	-0-	-86	-0-		1264	2				N	-0-					-0-			
10	1333 N	1162	-0-	-171	-0-		1162	2				N	-0-					-0-			
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		1410	2				N	-0-					-0-			
*12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		1335	2				N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			15,622															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344

01	750 N	750	-0-	-0-	-0-		750	2				N	-0-					-0-			
02	784 N	710	-0-	-74	-0-		710	2				N	-0-					-0-			
03	744 N	684	-0-	-60	-0-		684	2				N	-0-					-0-			
04	720 N	661	-0-	-59	-0-		661	2				N	-0-					-0-			
05	775 N	623	-0-	-152	-0-		623	2				N	-0-					-0-			
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-		956	2				N	-0-					-0-			
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-		704	2				N	-0-					-0-			
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-		820	2				N	-0-					-0-			
09	900 N	378	-0-	-522	-0-		378	2				N	-0-					-0-			
10	713 N	672	-0-	-41	-0-		672	2				N	-0-					-0-			
11	780 N	638	-0-	-142	-0-		638	2				N	-0-					-0-			
*12	606 N	606	-0-	-0-	-0-		606	2				N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			8,202															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		3658 X	3275	-0-	-383	-0-	3275 2		N	-0-		-0-
02		3108 X	2519	-0-	-589	-0-	2519 2		N	-0-		-0-
03		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 2		N	-0-		-0-
04		3360 X	2570	-0-	-790	-0-	2570 2		N	-0-		-0-
05		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884 2		N	-0-		-0-
06		3390 X	3198	-0-	-192	-0-	3198 2		N	-0-		-0-
07		3503 X	3321	-0-	-182	-0-	3321 2		N	-0-		-0-
08		3658 X	2349	-0-	-1309	-0-	2349 2		N	-0-		-0-
09		3540 X	3208	-0-	-332	-0-	3208 2		N	-0-		-0-
10		3658 X	2771	-0-	-887	-0-	2769 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11		3210 X	3115	-0-	-95	-0-	3115 2		N	-0-		-0-
12		3317 X	3181	-0-	-136	-0-	3181 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,905			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		12152 X	11114	-0-	-1038	-0-	11114 2		N	-0-		-0-
02		9688 X	7068	-0-	-2620	-0-	7068 2		N	-0-		-0-
03		11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	11298 2		N	-0-		-0-
04		10770 X	8769	-0-	-2001	-0-	8769 2		N	-0-		-0-
05		11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	11293 2		N	-0-		-0-
06		10920 X	8020	-0-	-2900	-0-	8020 2		N	-0-		-0-
07		11284 X	11028	-0-	-256	-0-	11028 2		N	-0-		-0-
08		11284 X	10967	-0-	-317	-0-	10967 2		N	-0-		-0-
09		10920 X	8094	-0-	-2826	-0-	8094 2		N	-0-		-0-
10		11284 X	10665	-0-	-619	-0-	10664 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		10680 X	8863	-0-	-1817	-0-	8863 2		N	-0-		-0-
12		11036 X	2778	-0-	-8258	-0-	2778 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			109,957			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		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-			

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-	-0-
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-	-0-
03		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-	-0-
04		300 N	110	-0-	-190	-0-	110	2		N	-0-	-0-
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-	-0-
06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-	-0-
07		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-	-0-
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-	-0-
09		300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2		N	-0-	-0-
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-	-0-
11		300 N	245	-0-	-55	-0-	245	2		N	-0-	-0-
*12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,394				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200												
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-	-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-	-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	11	2	1 9	N	1	1 8
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-	-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			353				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769												
01		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-	-0-
02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-	-0-
03		1023 N	960	-0-	-63	-0-	960	2		N	-0-	-0-
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-	-0-
05		992 N	830	-0-	-162	-0-	830	2		N	-0-	-0-
06		930 N	826	-0-	-104	-0-	826	2		N	-0-	-0-
07		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-	-0-
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-	-0-
09		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-	-0-
10		1023 N	897	-0-	-126	-0-	897	2		N	-0-	-0-
11		900 N	877	-0-	-23	-0-	877	2		N	-0-	-0-
*12		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,156				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965													
01	1643	N	1346	-0-	-297	-0-	1318	2	28	9	N	25	95
02	1484	N	955	-0-	-529	-0-	924	2	31	9	N	28	123
03	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	1362	2	31	9	N	28	151
04	1290	N	1000	-0-	-290	-0-	978	2	22	9	N	20	171
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1513	2	41	9	N	37	208
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1814	2	20	9	N	18	44
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1729	2	32	9	N	29	73
08	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1389	2	39	9	N	35	108
09	1590	N	1268	-0-	-322	-0-	1227	2	41	9	N	37	145
10	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1594	2	21	9	N	19	164
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1770	2	39	9	N	35	199
*12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1600	2	33	9	N	30	35
TOTAL GAS PROD:			17,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			341				

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466													
01	682	N	121	-0-	-561	-0-	121	2			N	-0-	1
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-	1
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-	1
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-	1
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	1
06	660	N	432	-0-	-228	-0-	432	2			N	-0-	1
07	682	N	343	-0-	-339	-0-	343	2			N	-0-	1
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	1
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	1
10	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-	1
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-	1
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			4,841			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
01		986 N	986	-0-	-0-	-0-		943	2	43	9	N	39	77
02		980 N	922	-0-	-58	-0-		879	2	43	9	N	39	116
03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		1053	2	41	9	N	37	153
04		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		1001	2	28	9	N	25	178
05		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		1031	2	45	9	N	41	36
06		1050 N	877	-0-	-173	-0-		851	2	26	9	N	24	60
07		1054 N	968	-0-	-86	-0-		912	2	56	9	N	51	111
08		1085 N	1034	-0-	-51	-0-		1004	2	30	9	N	27	138
09		870 N	400	-0-	-470	-0-		398	2	2	9	N	2	140
10		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-		1244	2	33	9	N	30	170
11		990 N	822	-0-	-168	-0-		782	2	40	9	N	36	206
*12		883 N	883	-0-	-0-	-0-		843	2	40	9	N	36	56
TOTAL GAS PROD:		11,368				TOTAL CONDENSATE PROD:		387						

STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF. 13874 - 17095														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
NUNLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 163585	COMPL. DATE 05/10/1997	TOTAL DEPTH 15660	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	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			54
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			54
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			54
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			54
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-			54
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	62 2		N	-0-			54
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	149 2		N	-0-			54
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			54
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			54
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			54
11	240 N	123	-0-	-117	-0-	123 2		N	-0-			54
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:		1,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNTER		WELL #:		1H	RRCID -> 163777	COMPL. DATE 11/26/1996	TOTAL DEPTH 15319	PERF. 11775 - 15319				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETERSON		WELL #:		1H	RRCID -> 163781	COMPL. DATE 04/20/1997	TOTAL DEPTH 17795	PERF. N/A				
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2	N	-0-	-0-			
02	336 N	27	-0-	-309	-0-	27 2	N	-0-	-0-			
03	372 N	195	-0-	-177	-0-	195 2	N	-0-	-0-			
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-	-0-			
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-	-0-			
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-	-0-			
07	434 N	313	-0-	-121	-0-	313 2	N	-0-	-0-			
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2	N	-0-	-0-			
09	420 N	274	-0-	-146	-0-	274 2	N	-0-	-0-			
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2	N	-0-	-0-			
11	330 N	135	-0-	-195	-0-	135 2	N	-0-	-0-			
*12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		3,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222												
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		2542 N	2404	-0-	-138	-0-	2404	2			N	-0-
02		2296 N	2163	-0-	-133	-0-	2163	2			N	-0-
03		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-
04		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-
05		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-
06		2460 N	2376	-0-	-84	-0-	2376	2			N	-0-
07		2542 N	2531	-0-	-11	-0-	2531	2			N	-0-
08		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-
09		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-
10		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2594	2	1	9	N	-0-
11		2460 N	2320	-0-	-140	-0-	2320	2			N	-0-
*12		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,816			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567												

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-			

IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046												

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
06	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,586			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430														
M	O	ALLOW CODE	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		163 N	163	-0-	-0-	-0-	154	2	9	9	N	8		117
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	156	2	7	9	N	6		123
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	221	2	10	9	N	9		132
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	N	2		134
05		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-		134
06		210 N	86	-0-	-124	-0-	85	2	1	9	N	1		135
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-		135
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		135
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-		135
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-		135
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
*12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	N	1		136
TOTAL GAS PROD:			1,733		TOTAL CONDENSATE PROD:					27				

WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203														
01		868 N	431	-0-	-437	-0-	431	2			N	-0-		-0-
02		392 N	299	-0-	-93	-0-	299	2			N	-0-		-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		-0-
04		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-		-0-
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-		-0-
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-		-0-
07		868 N	689	-0-	-179	-0-	689	2			N	-0-		-0-
08		868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-		-0-
09		840 N	383	-0-	-457	-0-	383	2			N	-0-		-0-
10		682 N	201	-0-	-481	-0-	201	2			N	-0-		-0-
11		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-		-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,155		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479														
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
02	1792	N	1646	-0-	-146	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
03	1984	N	1557	-0-	-427	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
04	1920	N	1093	-0-	-827	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
08	1984	N	1652	-0-	-332	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
09	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
11	1590	N	1273	-0-	-317	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
*12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060														
01	3100	N	2426	-0-	-674	1452	2426	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	1645	-0-	-1155	297	1645	2		N	-0-			-0-
03	2108	X	1811	-0-	-297	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
04	2010	X	1578	-0-	-432	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
05	2077	X	1231	-0-	-846	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
06	2010	X	1109	-0-	-901	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
07	1829	X	314	-0-	-1515	-0-	314	2		N	-0-			-0-
08	1798	X	1516	-0-	-282	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
11	1470	N	1283	-0-	-187	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
12	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	1246	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942												
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

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
BEAUREGARD		WELL #:		1	RRCID -> 166368	COMPL. DATE 11/30/1997	TOTAL DEPTH 18685	PERF.12998	- 18622		
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		1504 N	1504	-0-	-0-	1504 2		N	-0-		-0-
02		1344 N	1300	-0-	-44	1300 2		N	-0-		-0-
03		1488 N	1404	-0-	-84	1404 2		N	-0-		-0-
04		1440 N	1299	-0-	-141	1299 2		N	-0-		-0-
05		1488 N	1296	-0-	-192	1296 2		N	-0-		-0-
06		1350 N	1212	-0-	-138	1212 2		N	-0-		-0-
07		1333 N	1197	-0-	-136	1197 2		N	-0-		-0-
08		1302 N	1209	-0-	-93	1209 2		N	-0-		-0-
09		1200 N	1079	-0-	-121	1079 2		N	-0-		-0-
10		1217 N	1217	-0-	-0-	1217 2		N	-0-		-0-
11		1212 N	1212	-0-	-0-	1212 2		N	-0-		-0-
*12		1172 N	1172	-0-	-0-	1172 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PASKET		WELL #:		2H	RRCID -> 166509	COMPL. DATE 09/07/1997	TOTAL DEPTH 15296	PERF.11510	- 15296		
01		7626 X	7038	-0-	-588	6979 2	59 9	N	54		140
02		6804 X	4321	-0-	-2483	4266 2	55 9	N	50		190
03		7533 X	7531	-0-	-2	7481 2	50 9	N	45		235
04		7290 X	2744	-0-	-4546	2730 2	14 9	N	13	166 5	82
05		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-		N	-0-		82
06		7290 X	619	-0-	-6671	613 2	6 9	N	5		87
07		9471 X	9471	-0-	-0-	9413 2	58 9	N	53		140
08		7533 X	2995	-0-	-4538	2975 2	20 9	N	18		158
09		9843 X	9843	-0-	-0-	9789 2	54 9	N	49		207
10		8401 X	8339	-0-	-62	8296 2	43 9	N	39	192 1	54
11		8188 X	8188	-0-	-0-	8136 2	52 9	N	47		101
12		8401 X	8274	-0-	-127	8221 2	53 9	N	48	1 8	148

TOTAL GAS PROD: 69,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

MCGEE OL		WELL #:		2H	RRCID -> 166614	COMPL. DATE 10/18/1997	TOTAL DEPTH 15645	PERF.10960	- 15645		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483														
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		1271 N	1045	-0-	-226	-0-		1011 2	34 9	N	31			170
02		1148 N	880	-0-	-268	-0-		860 2	20 9	N	18			188
03		1023 N	939	-0-	-84	-0-		924 2	15 9	N	14			202
04		1020 N	651	-0-	-369	-0-		650 2	1 9	N	1	177 1		26
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		1039 2	4 9	N	4			30
06		900 N	778	-0-	-122	-0-		766 2	12 9	N	11			41
07		877 N	877	-0-	-0-	-0-		873 2	4 9	N	4			45
08		1054 N	838	-0-	-216	-0-		826 2	12 9	N	11			56
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-		801 2	14 9	N	13			69
10		868 N	648	-0-	-220	-0-		634 2	14 9	N	13			82
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-		826 2	15 9	N	14			96
*12		869 N	869	-0-	-0-	-0-		851 2	18 9	N	16			112
TOTAL GAS PROD:			10,224			TOTAL CONDENSATE PROD:			150					

CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818														
01		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		1319 2		N	-0-			-0-
02		1036 N	923	-0-	-113	-0-		923 2		N	-0-			-0-
03		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		1888 2		N	-0-			-0-
04		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		1410 2		N	-0-			-0-
05		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		1328 2		N	-0-			-0-
06		1830 N	586	-0-	-1244	-0-		586 2		N	-0-			-0-
07		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-		1579 2		N	-0-			-0-
08		1333 N	1031	-0-	-302	-0-		1031 2		N	-0-			-0-
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-		731 2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1409	-0-	-172	-0-		1408 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		990 N	914	-0-	-76	-0-		914 2		N	-0-			-0-
*12		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		1660 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,778			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619														
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-		888 2	8 9	N	7			104
02		1064 N	859	-0-	-205	-0-		852 2	7 9	N	6			110
03		899 N	795	-0-	-104	-0-		794 2	1 9	N	1			111
04		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		1030 2	7 9	N	6			117
05		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		1099 2	4 9	N	4			121
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-		808 2	8 9	N	7			128
07		1085 N	661	-0-	-424	-0-		660 2	1 9	N	1			129
08		1116 N	615	-0-	-501	-0-		615 2		N	-0-			129
09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		1004 2	3 9	N	3			132
10		651 N	597	-0-	-54	-0-		586 2	11 9	N	10			142
11		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		1158 2	8 9	N	7			149
12		1054 N	1029	-0-	-25	-0-		1022 2	7 9	N	6			155
TOTAL GAS PROD:			10,581			TOTAL CONDENSATE PROD:			58					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544								
NEUMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167552	COMPL. DATE 07/10/1997	TOTAL DEPTH 18660	PERF.14309	- 15948		
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

COBB UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167645	COMPL. DATE 01/20/1998	TOTAL DEPTH 19154	PERF.13996	- 19154		
01	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2	N	-0-		-0-
02	2184 X	923	-0-	-1261	-0-	923 2	N	-0-		-0-
03	2418 X	1238	-0-	-1180	-0-	1238 2	N	-0-		-0-
04	2340 X	488	-0-	-1852	-0-	488 2	N	-0-		-0-
05	1550 X	623	-0-	-927	-0-	623 2	N	-0-		-0-
06	1500 X	738	-0-	-762	-0-	738 2	N	-0-		-0-
07	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2	N	-0-		-0-
08	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443 2	N	-0-		-0-
09	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675 2	N	-0-		-0-
10	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2	N	-0-		-0-
11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 2	N	-0-		-0-
12	3224 X	2143	-0-	-1081	-0-	2143 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 26,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167650	COMPL. DATE 03/07/1998	TOTAL DEPTH 18434	PERF.15034	- 18197		
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2	N	-0-		-0-
02	756 N	542	-0-	-214	-0-	542 2	N	-0-		-0-
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2	N	-0-		-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2	N	-0-		-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2	N	-0-		-0-
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2	N	-0-		-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-		-0-
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	N	-0-		-0-
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2	N	-0-		-0-
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2	N	-0-		-0-
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2	N	-0-		-0-
*12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3999 X	65	-0-	-3934	-0-	65	2		N	-0-	-0-
02		3612 X	46	-0-	-3566	-0-	46	2		N	-0-	-0-
03		310 X	68	-0-	-242	-0-	68	2		N	-0-	-0-
04		60 X	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-	-0-
05		62 X	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-	-0-
06		60 X	23	-0-	-37	-0-	23	2		N	-0-	-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
08		62 X	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-	-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
10		9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	9202	2	1	9	N	1 8
11		8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2		N	-0-	-0-
*12		7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2		N	-0-	-0-
02		3920 X	3646	-0-	-274	-0-	3646	2		N	-0-	-0-
03		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2		N	-0-	-0-
04		4200 X	3602	-0-	-598	-0-	3602	2		N	-0-	-0-
05		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		N	-0-	-0-
06		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2		N	-0-	-0-
07		4340 X	4172	-0-	-168	-0-	4172	2		N	-0-	-0-
08		4340 X	4058	-0-	-282	-0-	4058	2		N	-0-	-0-
09		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2		N	-0-	-0-
10		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2		N	-0-	-0-
11		4200 X	4103	-0-	-97	-0-	4103	2		N	-0-	-0-
12		4340 X	1933	-0-	-2407	-0-	1933	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,499			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		7285 X	1274	-0-	-6011	-0-	487	1	737	2	N	45
							50	9				165
02		6020 X	1252	-0-	-4768	-0-	32	1	1155	2	N	59
							65	9				224
03		6479 X	511	-0-	-5968	-0-	438	2	73	9	N	66
04		6270 X	45	-0-	-6225	-0-	44	2	1	9	N	1
05		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-
06		1350 X	457	-0-	-893	-0-	432	1	25	9	N	23
07		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	496	1	1754	2	N	119
							131	9				244
08		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	496	1	1989	2	N	133
							146	9				189
09		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	480	1	1602	2	N	113
							124	9				191
10		2387 X	2095	-0-	-292	-0-	496	1	1487	2	N	102
							112	9				212
11		2550 X	1902	-0-	-648	-0-	480	1	1323	2	N	90
							99	9				191
12		2635 X	2091	-0-	-544	-0-	496	1	1486	2	N	99
							109	9				210
TOTAL GAS PROD:			16,845			TOTAL CONDENSATE PROD:			850			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

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

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806												
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		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	2	1	9	N	154
02		1092 N	511	-0-	-581	-0-	511	2			N	154
03		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	N	155
04		1050 N	798	-0-	-252	-0-	798	2			N	155
05		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	155
06		1260 N	947	-0-	-313	-0-	947	2			N	155
07		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	155
08		1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	155
09		960 N	909	-0-	-51	-0-	909	2			N	155
10		961 N	868	-0-	-93	-0-	867	2	1	9	N	156
11		930 N	518	-0-	-412	-0-	518	2			N	156
12		930 N	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	156
TOTAL GAS PROD: 10,654												TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 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	EOM BALANCE

01		8215 X	7892	-0-	-323	-0-	465	1	7427	2	N	-0-
02		7364 X	6144	-0-	-1220	-0-	329	1	5815	2	N	-0-
03		8153 X	7756	-0-	-397	-0-	422	1	7334	2	N	-0-
04		7890 X	7641	-0-	-249	-0-	449	1	7192	2	N	-0-
05		7998 X	7743	-0-	-255	-0-	465	1	7278	2	N	-0-
06		7650 X	7385	-0-	-265	-0-	450	1	6935	2	N	-0-
07		7905 X	7569	-0-	-336	-0-	465	1	7104	2	N	-0-
08		7905 X	7500	-0-	-405	-0-	464	1	7036	2	N	-0-
*09		7650 X	7282	-0-	-368	-0-	450	1	6832	2	N	-0-
*10		7750 X	7470	-0-	-280	-0-	465	1	7004	2	N	-0-
11		7380 X	6871	-0-	-509	-0-	450	1	6420	2	N	-0-
12		7564 X	7101	-0-	-463	-0-	465	1	6635	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD: 88,354												TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
BELL		WELL #:		1H	RRCID -> 169070	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 11480	PERF.10995	- 13690		
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	2139 N	2008	-0-	-131	-0-	2008 2		N	-0-		150
02	1848 N	1566	-0-	-282	-0-	1566 2		N	-0-		150
03	2077 N	2007	-0-	-70	-0-	2007 2		N	-0-		150
04	1950 N	1598	-0-	-352	-0-	1598 2		N	-0-		150
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		N	-0-		150
06	1950 N	1931	-0-	-19	-0-	1931 2		N	-0-	4 5	146
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-		146
08	2294 N	2020	-0-	-274	-0-	2020 2		N	-0-		146
09	1920 N	1887	-0-	-33	-0-	1887 2		N	-0-		146
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		N	-0-	2 5	144
11	1950 N	1884	-0-	-66	-0-	1884 2		N	-0-		144
*12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1982 2	1 9	N	1		145
TOTAL GAS PROD:		23,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

LAUTER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169082	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 14514	PERF.14415	- 14632		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PACKER		WELL #:		1	RRCID -> 169101	COMPL. DATE 06/20/1998	TOTAL DEPTH 18672	PERF.14141	- 18672		
01	7440 X	6837	-0-	-603	-0-	6837 2		N	-0-	-0-	
02	6860 X	5154	-0-	-1706	-0-	5154 2		N	-0-	-0-	
03	7595 X	7061	-0-	-534	-0-	7061 2		N	-0-	-0-	
04	7350 X	6943	-0-	-407	-0-	6943 2		N	-0-	-0-	
05	7378 X	7078	-0-	-300	-0-	7078 2		N	-0-	-0-	
06	6840 X	6496	-0-	-344	-0-	6496 2		N	-0-	-0-	
07	7161 X	6253	-0-	-908	-0-	6253 2		N	-0-	-0-	
08	7161 X	5681	-0-	-1480	-0-	5681 2		N	-0-	-0-	
09	6930 X	6368	-0-	-562	-0-	6368 2		N	-0-	-0-	
10	7068 X	6321	-0-	-747	-0-	6321 2		N	-0-	-0-	
11	6510 X	5888	-0-	-622	-0-	5888 2		N	-0-	-0-	
*12	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7282 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		77,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544								
STAMPER		WELL #:		1	RRCID -> 169414	COMPL. DATE 01/26/1999	TOTAL DEPTH 11660	PERF.11032	- 12880	
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-			

GLAESER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169525	COMPL. DATE 08/03/1998	TOTAL DEPTH 19370	PERF.15270	- 19370	
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-
02	1372	N	743	-0-	-629	-0-	743	2	N	-0-
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	N	-0-
04	1710	N	971	-0-	-739	-0-	971	2	N	-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-
06	2220	N	1355	-0-	-865	-0-	1355	2	N	-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-
10	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	1616	2	N	-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-
12	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	1706	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,632	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SEIDEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169528	COMPL. DATE 11/16/1998	TOTAL DEPTH 17780	PERF.14630	- 18939	
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	662	2	N	-0-
03	775	N	638	-0-	-137	-0-	638	2	N	-0-
04	900	N	615	-0-	-285	-0-	615	2	N	-0-
05	744	N	526	-0-	-218	-0-	526	2	N	-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-
11	1200	N	965	-0-	-235	-0-	965	2	N	-0-
12	1240	N	785	-0-	-455	-0-	785	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,993	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1240 X	812	-0-	-428	-0-	812	2		N	-0-			-0-
02		1120 X	306	-0-	-814	-0-	306	2		N	-0-			-0-
03		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
04		780 N	575	-0-	-205	-0-	575	2		N	-0-			-0-
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
06		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
08		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
09		1200 N	1182	-0-	-18	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
10		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
11		1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
12		1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,306			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FEHMER UNIT WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034														
01		2573 X	1654	-0-	-919	-0-	1593	2	61	9	N	55		208
02		2324 X	1338	-0-	-986	-0-	1293	2	45	9	N	41	185	64
03		2480 X	1418	-0-	-1062	-0-	1375	2	43	9	N	39		103
04		1590 N	1011	-0-	-579	-0-	983	2	28	9	N	25		128
05		1488 N	1071	-0-	-417	-0-	1036	2	35	9	N	32		160
06		1380 N	1215	-0-	-165	-0-	1215	2		N	-0-			160
07		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2727	2	133	9	N	121		281
08		3100 N	3885	-0-	785	785	3812	2	73	9	N	66	194	153
09		3000 N	2288	-0-	-712	73	2257	2	31	9	N	28		181
10		2573 N	2000	-0-	-573	-0-	1950	2	50	9	N	45		226
11		2490 X	1687	-0-	-803	-0-	1651	2	36	9	N	33	188	71
12		2573 X	1128	-0-	-1445	-0-	1085	2	43	9	N	39		110
TOTAL GAS PROD:			21,555			TOTAL CONDENSATE PROD:			524					

VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061														
01		6572 X	5086	-0-	-1486	-0-	708	1	4378	2	N	-0-		-0-
02		5656 X	4988	-0-	-668	-0-	495	1	4493	2	N	-0-		-0-
03		6262 X	6194	-0-	-68	-0-	620	1	5574	2	N	-0-		-0-
04		6060 X	4829	-0-	-1231	-0-	690	1	4139	2	N	-0-		-0-
05		5766 X	5710	-0-	-56	-0-	696	1	5014	2	N	-0-		-0-
06		6000 X	5700	-0-	-300	-0-	669	1	5031	2	N	-0-		-0-
07		6200 X	5129	-0-	-1071	-0-	680	1	4449	2	N	-0-		-0-
08		6200 X	5334	-0-	-866	-0-	713	1	4621	2	N	-0-		-0-
09		5700 X	5523	-0-	-177	-0-	675	1	4848	2	N	-0-		-0-
10		5890 X	4922	-0-	-968	-0-	713	1	4208	2	N	1	1	8
11		5700 X	5314	-0-	-386	-0-	600	1	4714	2	N	-0-		-0-
*12		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	713	1	5531	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			64,973			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544								
SCHULTZ UNIT		WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	AMT CODE AMT CODE BALANCE				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRONCO		WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578								
01	7099 X	6342	-0-	-757	-0-	6342	2	N	-0-	-0-
02	6412 X	4927	-0-	-1485	-0-	4927	2	N	-0-	-0-
03	6882 X	6804	-0-	-78	-0-	6804	2	N	-0-	-0-
04	6660 X	6448	-0-	-212	-0-	6448	2	N	-0-	-0-
05	6479 X	5305	-0-	-1174	-0-	5305	2	N	-0-	-0-
06	6570 X	4817	-0-	-1753	-0-	4817	2	N	-0-	-0-
07	6789 X	3480	-0-	-3309	-0-	3480	2	N	-0-	-0-
08	6789 X	5622	-0-	-1167	-0-	5622	2	N	-0-	-0-
09	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2	N	-0-	-0-
10	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2	N	-0-	-0-
11	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5706	2	1 9	N	1
12	7099 X	5607	-0-	-1492	-0-	5606	2	1 9	N	1 8
TOTAL GAS PROD:		68,171	TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

STEEPHOLLOW UNIT		WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544								
JASTER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 171507	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH 15079	PERF.14826	- 15081	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	11749 X	11654	-0-	-95	-0-	11654 2				-0-
02	10612 X	8914	-0-	-1698	-0-	8914 2				-0-
03	11036 X	10907	-0-	-129	-0-	10907 2				-0-
04	11280 X	10625	-0-	-655	-0-	10625 2				-0-
05	11656 X	9734	-0-	-1922	-0-	9734 2				-0-
06	11280 X	10508	-0-	-772	-0-	10508 2				-0-
07	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	11196 2				-0-
08	10974 X	10105	-0-	-869	-0-	10105 2				-0-
09	10620 X	8817	-0-	-1803	-0-	8817 2				-0-
10	11191 X	10524	-0-	-667	-0-	10522 2	2 9	N	2 8	-0-
11	10830 X	9723	-0-	-1107	-0-	9721 2	2 9	N	2 8	-0-
12	11191 X	10195	-0-	-996	-0-	10187 2	8 9	N	7 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		122,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		11				

HAHN		WELL #:		2H	RRCID -> 171605	COMPL. DATE 11/13/1998	TOTAL DEPTH 15086	PERF.14963	- 17942	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2				-0-
02	812 N	738	-0-	-74	-0-	738 2				-0-
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2				-0-
04	990 N	933	-0-	-57	-0-	933 2				-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2				-0-
06	960 N	919	-0-	-41	-0-	919 2				-0-
07	961 N	899	-0-	-62	-0-	899 2				-0-
08	992 N	886	-0-	-106	-0-	886 2				-0-
09	930 N	866	-0-	-64	-0-	866 2				-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2				-0-
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2				-0-
*12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROCKET		WELL #:		1	RRCID -> 171930	COMPL. DATE 01/05/1999	TOTAL DEPTH 14969	PERF.14778	- 19575	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	5735 X	5191	-0-	-544	-0-	5191 2				-0-
02	5124 X	4154	-0-	-970	-0-	4154 2				-0-
03	5394 X	5188	-0-	-206	-0-	5188 2				-0-
04	5190 X	4783	-0-	-407	-0-	4783 2				-0-
05	5301 X	5066	-0-	-235	-0-	5066 2				-0-
06	5010 X	4676	-0-	-334	-0-	4676 2				-0-
07	5177 X	4554	-0-	-623	-0-	4554 2				-0-
08	5177 X	4371	-0-	-806	-0-	4371 2				-0-
09	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937 2				-0-
10	5053 X	4685	-0-	-368	-0-	4685 2				-0-
11	4680 X	4389	-0-	-291	-0-	4389 2				-0-
12	5115 X	4563	-0-	-552	-0-	4562 2	1 9	N	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		56,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-		1641 2	56 9	N	51	198 1	98
02		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		1696 2	43 9	N	39		137
03		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		1658 2	6 9	N	5		142
04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		997 2	24 9	N	22		164
05		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-		2112 2	42 9	N	38		202
06		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		1834 2	30 9	N	27	178 1	51
07		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		1680 2	19 9	N	17		68
08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-		1561 2	26 9	N	24		92
09		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-		1813 2	100 9	N	91		183
10		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-		2032 2	42 9	N	38	178 1	43
11		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		1653 2	1 9	N	1		44
*12		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		1312 2	6 9	N	5		49
TOTAL GAS PROD:			20,384			TOTAL CONDENSATE PROD:			358				

STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324													
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-		565 2	20 9	N	18		116
02		504 N	385	-0-	-119	-0-		366 2	19 9	N	17		133
03		527 N	487	-0-	-40	-0-		468 2	19 9	N	17		150
04		570 N	450	-0-	-120	-0-		439 2	11 9	N	10		160
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-		435 2	19 9	N	17		177
06		480 N	466	-0-	-14	-0-		453 2	13 9	N	12		189
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-		587 2	15 9	N	14	151 1	52
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-		559 2	19 9	N	17		69
09		480 N	467	-0-	-13	-0-		454 2	13 9	N	12		81
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-		636 2	14 9	N	13		94
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-		801 2	17 9	N	15	3 8	106
*12		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		1161 2	32 9	N	29	2 8	133
TOTAL GAS PROD:			7,135			TOTAL CONDENSATE PROD:			191				

BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180													
01		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		434 1	1511 2	N	-0-		-0-
02		1876 N	1528	-0-	-348	-0-		279 1	1249 2	N	-0-		-0-
03		1984 N	1849	-0-	-135	-0-		370 1	1479 2	N	-0-		-0-
04		1890 N	1791	-0-	-99	-0-		412 1	1379 2	N	-0-		-0-
05		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-		434 1	1375 2	N	-0-		-0-
06		1800 N	1660	-0-	-140	-0-		378 1	1282 2	N	-0-		-0-
07		1860 N	1771	-0-	-89	-0-		434 1	1337 2	N	-0-		-0-
08		1798 N	1693	-0-	-105	-0-		410 1	1283 2	N	-0-		-0-
09		1650 N	1597	-0-	-53	-0-		392 1	1205 2	N	-0-		-0-
10		1767 N	1676	-0-	-91	-0-		397 1	1279 2	N	-0-		-0-
11		1650 N	1416	-0-	-234	-0-		326 1	1090 2	N	-0-		-0-
*12		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		378 1	1380 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,493			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
WEHMEYER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172663	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	15090	PERF.14815 - 18420		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 10/15/2021													

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

RANGER		WELL #:		1	RRCID ->	172798	COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL DEPTH	14724	PERF.14463 - 20261		
01	2945 X	2871	-0-	-74	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3525	-0-	425	-0-	3525	2	425	N	-0-			-0-
04	3000 N	2718	-0-	-282	-0-	2718	2	143	N	-0-			-0-
05	3411 X	3268	-0-	-143	-0-	3268	2		N	-0-			-0-
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		N	-0-			-0-
07	2945 X	2565	-0-	-380	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
08	2945 X	2316	-0-	-629	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
09	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
10	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2		N	-0-			-0-
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2		N	-0-			-0-
*12	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELEER		WELL #:		1	RRCID ->	173289	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	14577	PERF.14482 - 16688		
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
03	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	461	-0-	-679	-0-	461	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM		WELL #:		1H	RRCID ->	173293	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	15128	PERF.14950 - 18820		
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2		N	-0-			-0-
02	476 N	304	-0-	-172	-0-	304	2		N	-0-			-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
06	480 N	213	-0-	-267	-0-	213	2		N	-0-			-0-
07	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	2		N	-0-			-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	2		N	-0-			-0-
11	510 N	384	-0-	-126	-0-	384	2		N	-0-			-0-
12	279 N	70	-0-	-209	-0-	70	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02		140 N	88	-0-	-52	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
06		180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2		N	-0-			-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
11		180 N	105	-0-	-75	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,702			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229														
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			109
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			109
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			109
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			109
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			109
06		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			109
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			109
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			109
09		210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2		N	-0-			109
10		217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2		N	-0-			109
11		210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2		N	-0-			109
12		186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2		N	-0-			109
TOTAL GAS PROD:			3,089			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365														
01		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
02		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
03		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
04		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-			-0-
05		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
06		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
07		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
09		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
10		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
11		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
*12		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,766			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	5392	2	1884	9	N	1713	1808	1	100	
02		2352 X	1953	-0-	-399	-0-	1205	2	748	9	N	680	707	1	73	
03		2201 X	1979	-0-	-222	-0-	1454	2	525	9	N	477	362	1	188	
04		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	3531	2	948	9	N	862	895	1	155	
05		2914 X	1883	-0-	-1031	-0-	1169	2	714	9	N	649	529	1	275	
06		2820 X	789	-0-	-2031	-0-	614	2	175	9	N	159	373	1	61	
07		2914 X	583	-0-	-2331	-0-	449	2	134	9	N	122			183	
08		2914 X	1022	-0-	-1892	-0-	496	2	526	9	N	478	544	1	117	
09		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	1853	2	1020	9	N	927	916	1	127	
10		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	3559	2	1126	9	N	1024	1049	1	96	
11		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	2768	2	905	9	N	823	724	1	195	
*12		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	3817	2	1131	9	N	1028	1082	1	15 8	126
TOTAL GAS PROD:			36,143			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,942							

O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402															
01		682 X	159	-0-	-523	-0-	159	2			N	-0-			-0-
02		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	329	1	1841	2	N	-0-			-0-
03		407 X	407	-0-	-0-	-0-	89	1	318	2	N	-0-			-0-
04		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05		2418 X	2320	-0-	-98	-0-	270	1	2050	2	N	-0-			-0-
06		2340 X	4	-0-	-2336	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07		2418 X	86	-0-	-2332	-0-	86	2			N	-0-			-0-
08		2325 X	4	-0-	-2321	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09		2250 X	155	-0-	-2095	-0-	56	1	97	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
10		2325 X	986	-0-	-1339	-0-	372	1	544	2	N	64	64	8	-0-
							70	9							
11		391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-			-0-
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,682			TOTAL CONDENSATE PROD:			66						

JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448															
01		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-			-0-
02		2492 X	2298	-0-	-194	-0-	2298	2			N	-0-			-0-
03		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	3215	-0-	215	215	3215	2			N	-0-			-0-
05		2835 N	2620	-0-	-215	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
06		2670 X	2535	-0-	-135	-0-	2535	2			N	-0-			-0-
07		2759 X	2641	-0-	-118	-0-	2641	2			N	-0-			-0-
08		2759 X	2657	-0-	-102	-0-	2657	2			N	-0-			-0-
09		2670 X	2651	-0-	-19	-0-	2651	2			N	-0-			-0-
10		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
11		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
12		2728 X	2663	-0-	-65	-0-	2663	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,583			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8580	-	8062
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		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-				-0-
02		112 N	88	-0-	-24	-0-	88 2		N	-0-				-0-
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-				-0-
04		120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2		N	-0-				-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-				-0-
06		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-				-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-				-0-
08		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-				-0-
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-				-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-				-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-				-0-
*12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999										TOTAL DEPTH	14598	PERF.14600	-	19081
01		11160 X	9185	-0-	-1975	-0-	9185 2		N	-0-				-0-
02		13300 X	8621	-0-	-4679	-0-	8621 2		N	-0-				-0-
03		14725 X	10780	-0-	-3945	-0-	10780 2		N	-0-				-0-
04		14250 X	11315	-0-	-2935	-0-	11315 2		N	-0-				-0-
05		9548 X	8265	-0-	-1283	-0-	8265 2		N	-0-				-0-
06		10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	10670 2		N	-0-				-0-
07		11687 X	7169	-0-	-4518	-0-	7169 2		N	-0-				-0-
08		11687 X	8734	-0-	-2953	-0-	8734 2		N	-0-				-0-
09		11310 X	10185	-0-	-1125	-0-	10185 2		N	-0-				-0-
10		13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	13418 2	2 9	N	2	2 8			-0-
11		13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	13297 2		N	-0-				-0-
12		10540 X	9507	-0-	-1033	-0-	9507 2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 121,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999										TOTAL DEPTH	11070	PERF. 7620	-	11070
01		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2203 2	169 9	N	154	189 1			180
02		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1153 2	108 9	N	98				278
03		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2318 2	182 9	N	165	191 1			252
04		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1713 2	120 9	N	109	184 1			177
05		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2297 2	194 9	N	176	183 1			170
06		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1945 2	139 9	N	126	183 1			113
07		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1713 2	97 9	N	88				201
08		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2338 2	178 9	N	162	182 1			181
09		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2099 2	129 9	N	117	186 1			112
10		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1819 2	157 9	N	143	194 1	3 8		58
11		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1644 2	138 9	N	125				183
*12		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2374 2	171 9	N	155	179 1	8 8		151

TOTAL GAS PROD: 25,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,618

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1			38
02		728 X	-0-	-0-	-728	-0-				N	-0-			38
03		806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			38
04		780 X	570	-0-	-210	-0-	570	2		N	-0-			38
05		501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			38
06		302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			38
07		589 X	174	-0-	-415	-0-	174	2		N	-0-			38
08		695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			38
09		570 X	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			38
10		767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			38
11		660 X	31	-0-	-629	-0-	31	2		N	-0-			38
*12		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2664	2	9 9	N	8	1 8		45
TOTAL GAS PROD:			5,713			TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870														
01		7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2		N	-0-			-0-
02		6160 X	4630	-0-	-1530	-0-	4630	2		N	-0-			-0-
03		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2		N	-0-			-0-
04		7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2		N	-0-			-0-
05		7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2		N	-0-			-0-
06		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2		N	-0-			-0-
07		6820 X	6788	-0-	-32	-0-	6788	2		N	-0-			-0-
08		6820 X	4298	-0-	-2522	-0-	4298	2		N	-0-			-0-
09		6600 X	4802	-0-	-1798	-0-	4802	2		N	-0-			-0-
10		7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7512	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2		N	-0-			-0-
12		6789 X	1070	-0-	-5719	-0-	1069	2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			72,085			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764														
01		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
02		868 N	629	-0-	-239	-0-	629	2		N	-0-			-0-
03		837 N	554	-0-	-283	-0-	554	2		N	-0-			-0-
04		930 N	746	-0-	-184	-0-	746	2		N	-0-			-0-
05		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
06		540 N	517	-0-	-23	-0-	517	2		N	-0-			-0-
07		775 N	657	-0-	-118	-0-	657	2		N	-0-			-0-
08		775 N	599	-0-	-176	-0-	599	2		N	-0-			-0-
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			-0-
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
*12		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,502			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			50
02		28 N	24	-0-	-4	-0-		20	2	4	9	N	4			54
03		31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2			N	-0-			54
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2			N	-0-			54
05		31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2			N	-0-			54
06		30 N	24	-0-	-6	-0-		24	2			N	-0-	2	5	52
07		31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2			N	-0-			52
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			52
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	5	5	47
10		31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2			N	-0-			47
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2			N	-0-			47
*12		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2			N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:			200			TOTAL CONDENSATE PROD:			4							

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076																
01		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-		3469	2			N	-0-			-0-
02		2660 X	2295	-0-	-365	-0-		2295	2			N	-0-			-0-
03		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-		2949	2			N	-0-			-0-
04		3180 X	3060	-0-	-120	-0-		3060	2			N	-0-			-0-
05		3286 X	3196	-0-	-90	-0-		3196	2			N	-0-			-0-
06		3180 X	2870	-0-	-310	-0-		2870	2			N	-0-			-0-
07		3162 X	2753	-0-	-409	-0-		2753	2			N	-0-			-0-
08		3193 X	1531	-0-	-1662	-0-		1531	2			N	-0-			-0-
09		3090 X	2524	-0-	-566	-0-		2524	2			N	-0-			-0-
10		3193 X	2562	-0-	-631	-0-		2561	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		2880 X	2212	-0-	-668	-0-		2212	2			N	-0-			-0-
12		2759 X	710	-0-	-2049	-0-		710	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,131			TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200																
01		3100 N	2644	-0-	-456	-0-	2959	2644	2			N	-0-			-0-
02		6494 X	3535	-0-	-2959	-0-		3535	2			N	-0-			-0-
03		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-		3160	2			N	-0-			-0-
04		2910 X	2421	-0-	-489	-0-		2421	2			N	-0-			-0-
05		3007 X	2712	-0-	-295	-0-		2712	2			N	-0-			-0-
06		2910 X	2829	-0-	-81	-0-		2829	2			N	-0-			-0-
07		3007 X	2458	-0-	-549	-0-		2458	2			N	-0-			-0-
08		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-		4332	2			N	-0-			-0-
09		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-		3405	2			N	-0-			-0-
10		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-		4313	2			N	-0-			-0-
11		2910 X	1121	-0-	-1789	-0-		1121	2			N	-0-			-0-
12		3007 X	2463	-0-	-544	-0-		2463	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,393			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 175710	COMPL. DATE 12/16/1999	TOTAL DEPTH 16160	PERF.15792	- 21610					
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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

PAAPE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 175997	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH 11983	PERF.11500	- 15110	
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2108 2	43 9	N	39	194
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1659 2	61 9	N	55	70
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2156 2	9 9	N	8	78
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1336 2	18 9	N	16	94
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1685 2	26 9	N	24	118
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1468 2	22 9	N	20	138
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1313 2	19 9	N	17	155
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1533 2	21 9	N	19	174
09	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	1149 2	15 9	N	14	188
10	1240 N	931	-0-	-309	-0-	919 2	12 9	N	11	199
11	1200 N	942	-0-	-258	-0-	925 2	17 9	N	15	213
12	1209 N	836	-0-	-373	-0-	821 2	15 9	N	14	38

TOTAL GAS PROD: 17,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

CORNELIA		WELL #:		1	RRCID -> 176228	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9215	PERF. 8792	- 9000	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
LEVIEEN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 176257	COMPL. DATE 12/26/1999	TOTAL DEPTH 12029	PERF.11430	- 14197		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	719 2	23 9	N	21		91
02	644 N	399	-0-	-245	-0-	399 2		N	-0-		91
03	713 N	440	-0-	-273	-0-	440 2		N	-0-		91
04	690 N	277	-0-	-413	-0-	277 2		N	-0-		91
05	434 N	40	-0-	-394	-0-	40 2		N	-0-		91
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-		91
07	279 N	143	-0-	-136	-0-	143 2		N	-0-		91
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-		91
09	600 N	247	-0-	-353	-0-	247 2		N	-0-		91
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		91
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		91
*12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-		91
TOTAL GAS PROD:		4,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

HENSKE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 176262	COMPL. DATE 01/14/2000	TOTAL DEPTH 15934	PERF.15559	- 22580		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARMONA		WELL #:		1H	RRCID -> 176504	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 15341	PERF.15258	- 18848		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
MCHENRY, R. K. "A"		WELL #:		1H	RRCID -> 176675	COMPL. DATE 08/06/1993	TOTAL DEPTH 10152	PERF. 8233	- 10152						
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	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-				-0-
02	280 N	186	-0-	-94	-0-	186	2			N	-0-				-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-				-0-
04	420 N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-				-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-				-0-
06	450 N	359	-0-	-91	-0-	359	2			N	-0-				-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				-0-
08	434 N	247	-0-	-187	-0-	247	2			N	-0-				-0-
09	360 N	9	-0-	-351	-0-	9	2			N	-0-				-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-				-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				-0-
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

APOLLO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 177248	COMPL. DATE 03/18/2000	TOTAL DEPTH 15650	PERF. 15355	- 21440						
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-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PHILLIPSBURG		WELL #:		1H	RRCID -> 179142	COMPL. DATE 03/28/2000	TOTAL DEPTH 15667	PERF. 15425	- 19743						
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-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		93 N	81	-0-	-12	-0-		81	2	N	-0-			-0-
02		84 N	56	-0-	-28	-0-		56	2	N	-0-			-0-
03		93 N	11	-0-	-82	-0-		11	2	N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05		62 N	5	-0-	-57	-0-		5	2	N	-0-			-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2	N	-0-			-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2	N	-0-			-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2	N	-0-			-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2	N	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2	N	-0-			-0-
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2	N	-0-			-0-
12		93 N	34	-0-	-59	-0-		34	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			799				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695														
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-		496	1	N	121	182	1	116
								133	9					
02	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-		448	1	N	105			221
								116	9					
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-		496	1	N	116	183	1	154
								128	9					
04	2790	X	2082	-0-	-708	-0-		480	1	N	92	181	1	65
								101	9					
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-		496	1	N	176	186	1	55
								194	9					
06	2790	X	2390	-0-	-400	-0-		480	1	N	96			151
								106	9					
07	2883	X	2525	-0-	-358	-0-		496	1	N	71			222
								78	9					
08	2883	X	2286	-0-	-597	-0-		496	1	N	119	185	1	156
								131	9					
09	2790	X	2747	-0-	-43	-0-		480	1	N	111			267
								122	9					
10	2883	X	2630	-0-	-253	-0-		496	1	N	107	184	1	190
								118	9					
11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-		480	1	N	100			290
								110	9					
*12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-		496	1	N	109	180	1	219
								120	9					
TOTAL GAS PROD:			33,098				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,323				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		WELL #: 1 RRCID -> 185736		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11180 - 17521		CNTY: LEE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	1808	2	387	9	N	352	366	1		102	
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1016	2	199	9	N	181	179	1		104	
03	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1156	2	191	9	N	174	185	1		93	
04	1830	N	1146	-0-	-684	-0-	975	2	171	9	N	155	173	1		75	
05	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1115	2	187	9	N	170				245	
06	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	1058	2	153	9	N	139	181	1		203	
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1059	2	164	9	N	149	191	1		161	
08	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1003	2	157	9	N	143				304	
09	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	961	2	141	9	N	128	185	1		247	
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1099	2	167	9	N	152	184	1		215	
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1038	2	163	9	N	148	185	1		178	
12	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	898	2	113	9	N	103				281	

TOTAL GAS PROD: 15,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,994

MEANS "A"		WELL #: 2H RRCID -> 186108		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 10689		PERF.10224 - 13880		
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	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	18	82
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-	82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRENHAM DOME UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 186634		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 15307		PERF.15018 - 18650			
01	11687	X	8641	-0-	-3046	-0-	8641	2	N	-0-	-0-
02	9520	X	6749	-0-	-2771	-0-	6749	2	N	-0-	-0-
03	9796	X	8197	-0-	-1599	-0-	8197	2	N	-0-	-0-
04	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2	N	-0-	-0-
05	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2	N	-0-	-0-
06	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	2	N	-0-	-0-
07	11532	X	9353	-0-	-2179	-0-	9353	2	N	-0-	-0-
08	11532	X	8636	-0-	-2896	-0-	8636	2	N	-0-	-0-
09	11160	X	9514	-0-	-1646	-0-	9514	2	N	-0-	-0-
10	10974	X	8926	-0-	-2048	-0-	8926	2	N	-0-	-0-
11	10620	X	8491	-0-	-2129	-0-	8491	2	N	-0-	-0-
12	9982	X	2175	-0-	-7807	-0-	2175	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 102,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11612 - 17640
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-		2632	2	19	9	N		112
02		2352 X	1924	-0-	-428	-0-		1910	2	14	9	N		125
03		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-		2980	2	20	9	N		143
04		2520 X	1986	-0-	-534	-0-		1980	2	6	9	N		148
05		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-		3539	2	22	9	N		168
06		2520 X	2353	-0-	-167	-0-		2333	2	20	9	N		186
07		2046 N	1947	-0-	-99	-0-		1930	2	17	9	N		201
08		2604 X	1943	-0-	-661	-0-		1932	2	11	9	N		211
09		2520 X	1602	-0-	-918	-0-		1602	2			N	-0-	211
10		2604 X	2152	-0-	-452	-0-		2152	2			N	-0-	41
11		2340 X	1710	-0-	-630	-0-		1710	2			N	-0-	41
*12		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-		2230	2			N	-0-	41
TOTAL GAS PROD:		27,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		116								

MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10991 - 15400
01		612 X	612	-0-	-0-	-0-		523	2	89	9	N		228
02		477 X	477	-0-	-0-	-0-		374	2	103	9	N		137
03		1175 X	1175	-0-	-0-	-0-		1031	2	144	9	N	185	268
04		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-		941	2	151	9	N		405
05		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-		1263	2			N	-0-	405
06		607 X	607	-0-	-0-	-0-		589	2	18	9	N		421
07		641 X	641	-0-	-0-	-0-		505	2	136	9	N	339	206
08		618 X	618	-0-	-0-	-0-		504	2	114	9	N		310
09		341 X	341	-0-	-0-	-0-		253	2	88	9	N	187	203
10		117 X	117	-0-	-0-	-0-		49	2	68	9	N	1	264
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		264
*12		56 X	56	-0-	-0-	-0-		30	2	26	9	N	24	108
TOTAL GAS PROD:		6,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		853								

VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11590 - 17513
01		3193 X	2106	-0-	-1087	-0-		2037	2	69	9	N		178
02		2884 X	1201	-0-	-1683	-0-		1135	2	66	9	N		238
03		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-		4179	2	66	9	N	188	110
04		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-		3961	2	12	9	N		121
05		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-		4541	2	25	9	N		144
06		3090 X	2911	-0-	-179	-0-		2894	2	17	9	N		159
07		3193 X	65	-0-	-3128	-0-		61	2	4	9	N		163
08		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-		5948	2	140	9	N		290
09		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-		3622	2	69	9	N	165	188
10		3193 X	2177	-0-	-1016	-0-		2105	2	72	9	N	177	76
11		3090 X	2520	-0-	-570	-0-		2448	2	72	9	N		141
12		3193 X	2516	-0-	-677	-0-		2429	2	87	9	N		220
TOTAL GAS PROD:		36,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		635								

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730																
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		3472 X	3248	-0-	-224	-0-	3194	2	54	9	N	49	180	1		40
02		3024 X	1339	-0-	-1685	-0-	1302	2	37	9	N	34				74
03		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	40				114
04		3150 X	203	-0-	-2947	-0-	156	2	47	9	N	43				157
05		3255 X	46	-0-	-3209	-0-	2	2	44	9	N	40				197
06		3150 X	1497	-0-	-1653	-0-	1468	2	29	9	N	26	177	1		46
07		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2991	2	45	9	N	41				87
08		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1864	2	15	9	N	14				101
09		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1945	2	61	9	N	55				156
10		3472 X	2038	-0-	-1434	-0-	1982	2	56	9	N	51				207
11		2940 X	1592	-0-	-1348	-0-	1542	2	50	9	N	45				252
12		3038 X	331	-0-	-2707	-0-	291	2	40	9	N	36	186	1		102
TOTAL GAS PROD:			17,215			TOTAL CONDENSATE PROD:			474							

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175																
01		961 N	605	-0-	-356	-0-	449	2	156	9	N	142	181	1		111
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	726	2	169	9	N	154	185	1		80
03		806 N	358	-0-	-448	-0-	206	2	152	9	N	138				218
04		600 N	342	-0-	-258	-0-	235	2	107	9	N	97	185	1		130
05		992 N	756	-0-	-236	-0-	549	2	207	9	N	188	183	1		135
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	326	2	154	9	N	140	186	1		89
07		341 N	306	-0-	-35	-0-	166	2	140	9	N	127				216
08		744 N	288	-0-	-456	-0-	199	2	89	9	N	81	178	1		119
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	355	2	338	9	N	307	178	1		248
10		310 N	277	-0-	-33	-0-	169	2	108	9	N	98	174	1		172
11		270 N	55	-0-	-215	-0-	55	2			N	-0-				172
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				172
TOTAL GAS PROD:			5,055			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,472							

MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086																
01		3100 N	2952	-0-	-148	7505	2945	2	7	9	Y	6	89	1		73
02		9246 X	1741	-0-	-7505	-0-	1717	2	24	9	Y	22				95
03		2914 X	269	-0-	-2645	-0-	259	2	10	9	Y	9				104
04		2820 X	116	-0-	-2704	-0-	116	2			Y	-0-				104
05		2914 X	2889	-0-	-25	-0-	2888	2	1	9	Y	1	79	1		26
06		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4192	2	10	9	Y	9				35
07		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4889	2	1	9	Y	1				36
08		2883 N	674	-0-	-2209	-0-	668	2	6	9	Y	5				41
09		4200 X	776	-0-	-3424	-0-	773	2	3	9	Y	3				44
10		4898 X	2361	-0-	-2537	-0-	2361	2			Y	-0-				44
11		4740 X	1605	-0-	-3135	-0-	1604	2	1	9	Y	1	1	8		44
12		4898 X	1513	-0-	-3385	-0-	1506	2	7	9	Y	6	1	8		49
TOTAL GAS PROD:			23,988			TOTAL CONDENSATE PROD:			63							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:	1	RRCID ->	189983	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15316 - 20340	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
02		728 N	267	-0-	-461	-0-	267 2		N	-0-			-0-
03		620 N	425	-0-	-195	-0-	425 2		N	-0-			-0-
04		1050 N	305	-0-	-745	-0-	305 2		N	-0-			-0-
05		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-			-0-
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-			-0-
07		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-			-0-
08		1767 N	438	-0-	-1329	-0-	438 2		N	-0-			-0-
09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-			-0-
10		1519 N	1468	-0-	-51	-0-	1468 2		N	-0-			-0-
11		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-			-0-
12		1581 N	276	-0-	-1305	-0-	276 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	190048	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11420 - 18103	
01		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1225 2	10 9	N	9		213
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	885 2	40 9	N	36		249
03		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1517 2	7 9	N	6		255
04		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-		255
05		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1816 2	8 9	N	7	185 1	77
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1292 2	18 9	N	16		93
07		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2063 2	18 9	N	16		109
08		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2029 2	13 9	N	12		121
09		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1477 2	9 9	N	8		129
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	670 2	30 9	N	27		156
11		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1918 2	28 9	N	25		181
*12		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1957 2	19 9	N	17		198
TOTAL GAS PROD:		18,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		179						

MARSHALL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	190064	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11658 - 17265	
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-		-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		-0-
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
ALLEN FARMS		WELL #:		2H	RRCID -> 190074	COMPL. DATE 05/07/2002	TOTAL DEPTH 17122	PERF.13039	- 17122			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2		N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
05	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 2		N	-0-			-0-
06	420 N	306	-0-	-114	-0-	306 2		N	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2		N	-0-			-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 2		N	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	301 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WITT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 190122	COMPL. DATE 09/24/2001	TOTAL DEPTH 19810	PERF.13605	- 19810		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WITTMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 190882	COMPL. DATE 08/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11229	- 17405	
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	790 2	77 9	N	70		116
02	980 N	197	-0-	-783	-0-	195 2	2 9	N	2		118
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	32		150
04	840 N	57	-0-	-783	-0-	51 2	6 9	N	5		155
05	217 N	91	-0-	-126	-0-	1 2	90 9	N	82		237
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	377 2	2 9	N	2		239
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	572 2	2 9	N	2		241
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1301 2	37 9	N	34		275
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1753 2	9 9	N	8		283
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2110 2	119 9	N	108	181 1	210
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1324 2	21 9	N	19	1 8	228
*12	3100 N	3159	-0-	59	59	3157 2	2 9	N	2	1 8	229
TOTAL GAS PROD:		11,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		366					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					

RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600														
01	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
02	1372	N	1258	-0-	-114	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
04	1470	N	1172	-0-	-298	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
06	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
08	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
09	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
10	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
11	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
12	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,181			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	89	1	73
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	191	2	24	9	Y	22		95
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	259	2	10	9	Y	9		104
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-		104
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	29	2	1	9	Y	1	79	26
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	42	2	10	9	Y	9		35
07	3100	N	7893	-0-	4793	-0-	7892	2	1	9	Y	1		36
08	3100	N	2204	-0-	-896	-0-	3897	2	6	9	Y	5		41
09	6443	X	2546	-0-	-3897	-0-	2543	2	3	9	Y	3		44
10	7905	X	1144	-0-	-6761	-0-	1144	2			Y	-0-		44
11	7650	X	1412	-0-	-6238	-0-	1412	2			Y	-0-		44
12	7905	X	1592	-0-	-6313	-0-	1586	2	6	9	Y	5		49
TOTAL GAS PROD:			17,473			TOTAL CONDENSATE PROD:			61					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508															
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		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1477	2	40	9	N	36	185	1	18
02		1316 N	1295	-0-	-21	-0-	1221	2	74	9	N	67	1	8	84
03		1488 N	1326	-0-	-162	-0-	1283	2	43	9	N	39	2	8	121
04		1470 N	1165	-0-	-305	-0-	1134	2	31	9	N	28	1	8	148
05		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1510	2	61	9	N	55	1	8	202
06		1290 N	426	-0-	-864	-0-	415	2	11	9	N	10	180	1	32
07		1209 N	157	-0-	-1052	-0-	156	2	1	9	N	1	1	8	32
08		1581 N	476	-0-	-1105	-0-	464	2	12	9	N	11			43
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	493	2	8	9	N	7			50
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	488	2	15	9	N	14			64
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	568	2	30	9	N	27			91
*12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2			93
TOTAL GAS PROD:			10,082			TOTAL CONDENSATE PROD:			297						

MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			89
05		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			89
06		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1926	2	15	9	N	14			103
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			103
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			103
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	629	2	78	9	N	71			174
10		93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-			174
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			174
12		93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-			174
TOTAL GAS PROD:			3,981			TOTAL CONDENSATE PROD:			85						

CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420															
01		465 N	392	-0-	-73	-0-	359	2	33	9	N	30			216
02		392 N	281	-0-	-111	-0-	262	2	19	9	N	17			233
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	345	2	24	9	N	22			255
04		390 N	313	-0-	-77	-0-	290	2	23	9	N	21			276
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	418	2	35	9	N	32	188	1	120
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	336	2	29	9	N	26			146
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	400	2	30	9	N	27			173
08		465 N	318	-0-	-147	-0-	298	2	20	9	N	18			191
09		360 N	312	-0-	-48	-0-	293	2	19	9	N	17			208
10		434 N	338	-0-	-96	-0-	320	2	18	9	N	16	178	1	46
11		300 N	217	-0-	-83	-0-	208	2	9	9	N	8			54
*12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	392	2	32	9	N	29	1	8	82
TOTAL GAS PROD:			4,212			TOTAL CONDENSATE PROD:			263						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222												
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		222 N	222	-0-	-0-	-0-	215	2	7	9	N	153
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	164	2	11	9	N	163
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	N	168
04		210 N	169	-0-	-41	-0-	163	2	6	9	N	173
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	257	2	7	9	N	179
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	180
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	211	2	8	9	N	187
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	186
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	186
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	184
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	358	2	10	9	N	193
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	194
TOTAL GAS PROD:		1,700				TOTAL CONDENSATE PROD:		50				

EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860												
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	365	2	14	9	N	124
02		336 N	260	-0-	-76	-0-	258	2	2	9	N	126
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	365	2	7	9	N	132
04		360 N	280	-0-	-80	-0-	273	2	7	9	N	138
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	138
06		360 N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	138
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	138
08		341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	138
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	N	140
10		310 N	305	-0-	-5	-0-	297	2	8	9	N	147
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	298	2	7	9	N	153
12		310 N	304	-0-	-6	-0-	300	2	4	9	N	157
TOTAL GAS PROD:		3,758				TOTAL CONDENSATE PROD:		46				

FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741												
01		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-
02		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-
03		2697 N	1715	-0-	-982	-0-	1715	2			N	-0-
04		1920 N	1487	-0-	-433	-0-	1487	2			N	-0-
05		1674 N	1471	-0-	-203	-0-	1471	2			N	-0-
06		1650 N	1354	-0-	-296	-0-	1354	2			N	-0-
07		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-
08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-
09		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-
10		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-
11		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-
*12		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,202				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
01		3100 N	3167	-0-	67	67	3077 2	90 9	N	82		203
02		1403 N	1336	-0-	-67	-0-	1286 2	50 9	N	45	184 1	64
03		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1576 2	97 9	N	88		152
04		2400 X	700	-0-	-1700	-0-	700 2		N	-0-		152
05		2480 X	1801	-0-	-679	-0-	1799 2	2 9	N	2		154
06		2400 X	1264	-0-	-1136	-0-	1262 2	2 9	N	2	123 1	33
07		1674 X	1496	-0-	-178	-0-	1483 2	13 9	N	12		45
08		1798 X	1273	-0-	-525	-0-	1258 2	15 9	N	14		59
09		1740 X	483	-0-	-1257	-0-	471 2	12 9	N	11		70
10		1488 N	727	-0-	-761	-0-	704 2	23 9	N	21		91
11		1230 N	754	-0-	-476	-0-	730 2	24 9	N	22		113
*12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	548 2	11 9	N	10		123
TOTAL GAS PROD:			15,233			TOTAL CONDENSATE PROD:			309			

BRENNHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845												
01		3162 X	3095	-0-	-67	-0-	3095 2		N	-0-		-0-
02		2744 X	2317	-0-	-427	-0-	2317 2		N	-0-		-0-
03		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 2		N	-0-		-0-
04		3240 X	2128	-0-	-1112	-0-	2128 2		N	-0-		-0-
05		3348 X	3069	-0-	-279	-0-	3069 2		N	-0-		-0-
06		3270 X	2395	-0-	-875	-0-	2395 2		N	-0-		-0-
07		3379 X	2358	-0-	-1021	-0-	2358 2		N	-0-		-0-
08		3379 X	3109	-0-	-270	-0-	3109 2		N	-0-		-0-
09		2970 X	2164	-0-	-806	-0-	2164 2		N	-0-		-0-
10		3069 X	1844	-0-	-1225	-0-	1844 2		N	-0-		-0-
11		3000 X	1863	-0-	-1137	-0-	1863 2		N	-0-		-0-
12		3100 X	1866	-0-	-1234	-0-	1866 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,581			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350												
01		14105 X	5219	-0-	-8886	-0-	5219 2		N	-0-		-0-
02		13496 X	3878	-0-	-9618	-0-	3878 2		N	-0-		-0-
03		21292 X	21292	-0-	-0-	-0-	21292 2		N	-0-		-0-
04		18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	18384 2		N	-0-		-0-
05		17683 X	17683	-0-	-0-	-0-	17683 2		N	-0-		-0-
06		18422 X	18422	-0-	-0-	-0-	18422 2		N	-0-		-0-
07		16554 X	16554	-0-	-0-	-0-	16554 2		N	-0-		-0-
08		16244 X	13290	-0-	-2954	-0-	13290 2		N	-0-		-0-
09		15720 X	4134	-0-	-11586	-0-	4134 2		N	-0-		-0-
10		16244 X	488	-0-	-15756	-0-	488 2		N	-0-		-0-
11		15720 X	7	-0-	-15713	-0-	7 2		N	-0-		-0-
12		16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-			N	3	3 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			119,351			TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		4030 X	3086	-0-	-944	-0-	3041 2	45 9	N	41	3 8	218
02		4032 X	3522	-0-	-510	-0-	3472 2	50 9	N	45	1 8	262
03		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4932 2	57 9	N	52	5 8	309
04		4320 X	3949	-0-	-371	-0-	3910 2	39 9	N	35	190 1	152
05		3906 X	3709	-0-	-197	-0-	3666 2	43 9	N	39		191
06		4320 X	1610	-0-	-2710	-0-	1587 2	23 9	N	21		212
07		4464 X	4094	-0-	-370	-0-	4062 2	32 9	N	29		241
08		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6173 2	50 9	N	45	136 1	150
09		3960 X	2820	-0-	-1140	-0-	2787 2	33 9	N	30		180
10		4092 X	2502	-0-	-1590	-0-	2478 2	24 9	N	22		202
11		4320 X	3675	-0-	-645	-0-	3644 2	31 9	N	28		230
12		4464 X	2645	-0-	-1819	-0-	2610 2	35 9	N	32		262
TOTAL GAS PROD:			42,824	TOTAL CONDENSATE PROD:			419					

DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		3844 X	3361	-0-	-483	-0-	3112 2	249 9	N	226	358 1	48
02		3472 X	2933	-0-	-539	-0-	2715 2	218 9	N	198	182 1	64
03		3844 X	3556	-0-	-288	-0-	3264 2	292 9	N	265	181 1	148
04		3390 X	3331	-0-	-59	-0-	3108 2	223 9	N	203	163 1	188
05		3379 X	3352	-0-	-27	-0-	3122 2	230 9	N	209	177 1	220
06		3450 X	3229	-0-	-221	-0-	3043 2	186 9	N	169	363 1	26
07		3565 X	3337	-0-	-228	-0-	3146 2	191 9	N	174	174 1	26
08		3565 X	3419	-0-	-146	-0-	3219 2	200 9	N	182		208
09		3330 X	3247	-0-	-83	-0-	3059 2	188 9	N	171	179 1	200
10		3348 X	3341	-0-	-7	-0-	3129 2	212 9	N	193	360 1	33
11		3300 X	3200	-0-	-100	-0-	3025 2	175 9	N	159		192
*12		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3261 2	200 9	N	182	184 1	190
TOTAL GAS PROD:			39,767	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,331					

JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		5518 X	5192	-0-	-326	-0-	5192 2		N	-0-		-0-
02		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009 2		N	-0-		-0-
03		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927 2		N	-0-		-0-
04		6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402 2		N	-0-		-0-
05		5518 X	5288	-0-	-230	-0-	5288 2		N	-0-		-0-
06		5340 X	5260	-0-	-80	-0-	5260 2		N	-0-		-0-
07		5518 X	5024	-0-	-494	-0-	5024 2		N	-0-		-0-
08		5518 X	1841	-0-	-3677	-0-	1841 2		N	-0-		-0-
09		5340 X	3	-0-	-5337	-0-	3 2		N	-0-		-0-
10		9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	9517 2		N	-0-		-0-
11		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6923 2		N	-0-		-0-
*12		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			63,844	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
ZUEHLKE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 197747	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11793	- 16247	
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	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320 2	N	-0-			100
02	1204 N	1180	-0-	-24	-0-	1180 2	N	-0-			100
03	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1297 2	N	-0-			100
04	1290 N	1166	-0-	-124	-0-	1166 2	N	-0-			100
05	1302 N	1150	-0-	-152	-0-	1150 2	N	-0-			100
06	1260 N	1043	-0-	-217	-0-	1043 2	N	-0-			100
07	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	1034 2	N	-0-			100
08	1147 N	986	-0-	-161	-0-	986 2	N	-0-			100
09	1050 N	929	-0-	-121	-0-	929 2	N	-0-			100
10	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946 2	N	-0-			100
11	960 N	919	-0-	-41	-0-	919 2	N	-0-			100
12	961 N	934	-0-	-27	-0-	934 2	N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 12,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIEMANN		WELL #:		2H	RRCID -> 198105	COMPL. DATE 08/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15300	- 19419
01	17577 X	17096	-0-	-481	-0-	17096 2	N	-0-		-0-
02	15736 X	13666	-0-	-2070	-0-	13666 2	N	-0-		-0-
03	20526 X	20526	-0-	-0-	-0-	20526 2	N	-0-		-0-
04	18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	18227 2	N	-0-		-0-
05	18268 X	18268	-0-	-0-	-0-	18268 2	N	-0-		-0-
06	18300 X	17412	-0-	-888	-0-	17412 2	N	-0-		-0-
07	18910 X	17962	-0-	-948	-0-	17962 2	N	-0-		-0-
08	18910 X	17991	-0-	-919	-0-	17991 2	N	-0-		-0-
09	18240 X	17307	-0-	-933	-0-	17307 2	N	-0-		-0-
10	18259 X	17803	-0-	-456	-0-	17801 2	N	2	2 8	-0-
11	17400 X	7988	-0-	-9412	-0-	7988 2	N	-0-		-0-
12	17980 X	55	-0-	-17925	-0-	55 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 184,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARMONA		WELL #:		2H	RRCID -> 198124	COMPL. DATE 10/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15040	- 18547
01	13933 X	13933	-0-	-0-	-0-	13933 2	N	-0-		18
02	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	13003 2	N	-0-		18
03	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	10469 2	N	-0-		18
04	11250 X	3810	-0-	-7440	-0-	3810 2	N	-0-		18
05	11625 X	4791	-0-	-6834	-0-	4791 2	N	-0-		18
06	11250 X	2854	-0-	-8396	-0-	2854 2	N	-0-		18
07	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	15046 2	N	-0-		18
08	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	13942 2	N	-0-		18
09	15165 X	15165	-0-	-0-	-0-	15165 2	N	-0-		18
10	15991 X	15991	-0-	-0-	-0-	15990 2	N	1	1 1	18
11	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	13591 2	N	-0-		18
*12	20174 X	20174	-0-	-0-	-0-	20174 2	N	-0-		18

TOTAL GAS PROD: 142,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
06		3000 N	5920	-0-	2920	2920	2920	2920	5920	2			N	-0-					-0-
07		3100 N	4113	-0-	1013	3933	3933	4113	4113	2			N	-0-					-0-
08		3100 N	3483	-0-	383	4316	4316	3483	3483	2			N	-0-					-0-
09		7184 X	2868	-0-	-4316	-0-	-0-	2868	2868	2			N	-0-					-0-
10		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	-0-	2914	2914	2			N	-0-					-0-
11		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	-0-	2627	2627	2			N	-0-					-0-
*12		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	-0-	2589	2589	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			26,771			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720																			
01		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	-0-	3174	2	17	9	N	15						143
02		2688 X	2557	-0-	-131	-0-	-0-	2531	2	26	9	N	24						167
03		2976 X	2857	-0-	-119	-0-	-0-	2846	2	11	9	N	10						177
04		3090 X	2820	-0-	-270	-0-	-0-	2802	2	18	9	N	16						193
05		3193 X	2836	-0-	-357	-0-	-0-	2823	2	13	9	N	12						205
06		3090 X	2218	-0-	-872	-0-	-0-	2205	2	13	9	N	12						217
07		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						217
08		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-						217
09		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	-0-	3051	2	13	9	N	12	187	1				42
10		2821 X	2624	-0-	-197	-0-	-0-	2623	2	1	9	N	1						43
11		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	-0-	4839	2	39	9	N	35	2	8				76
12		3193 X	2459	-0-	-734	-0-	-0-	2447	2	12	9	N	11						87
TOTAL GAS PROD:			32,788			TOTAL CONDENSATE PROD:			148										

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444																			
01		2840 N	2057	-0-	-783	-0-	-0-	1889	2	168	9	N	153						207
02		1484 X	1223	-0-	-261	-0-	-0-	1066	2	157	9	N	143	195	1				155
03		1643 X	1362	-0-	-281	-0-	-0-	1253	2	109	9	N	99	192	1				62
04		1590 X	1257	-0-	-333	-0-	-0-	1147	2	110	9	N	100						162
05		1643 X	1003	-0-	-640	-0-	-0-	922	2	81	9	N	74						236
06		1590 X	943	-0-	-647	-0-	-0-	868	2	75	9	N	68	190	1				114
07		1364 X	946	-0-	-418	-0-	-0-	863	2	83	9	N	75						189
08		1364 X	797	-0-	-567	-0-	-0-	719	2	78	9	N	71	189	1				71
09		930 N	721	-0-	-209	-0-	-0-	649	2	72	9	N	65						136
10		961 N	761	-0-	-200	-0-	-0-	687	2	74	9	N	67						203
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2	73	9	N	66	194	1				75
*12		872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2	64	9	N	58						133
TOTAL GAS PROD:			12,844			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,039										

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	-0-	3226	2	N	-0-	-0-				-0-
02		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	-0-	-0-				-0-
03		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	-0-	3343	2	N	-0-	-0-				-0-
04		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	-0-	3203	2	N	-0-	-0-				-0-
05		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	-0-	3198	2	N	-0-	-0-				-0-
06		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	-0-	3263	2	N	-0-	-0-				-0-
07		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	-0-	3181	2	N	-0-	-0-				-0-
08		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	-0-	3142	2	N	-0-	-0-				-0-
09		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	-0-	3010	2	N	-0-	-0-				-0-
10		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	-0-	3336	2	N	-0-	-0-				-0-
11		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	-0-	3284	2	N	-0-	-0-				-0-
*12		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	-0-	3264	2	N	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			38,038			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234																
01		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
02		2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
03		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	-0-	6341	2	N	-0-	-0-				-0-
04		8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	-0-	8570	2	N	-0-	-0-				-0-
05		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	-0-	6451	2	N	-0-	-0-				-0-
06		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	-0-	6938	2	N	-0-	-0-				-0-
07		7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	-0-	7365	2	N	-0-	-0-				-0-
08		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	-0-	5986	2	N	-0-	-0-				-0-
09		7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	-0-	7973	2	N	-0-	-0-				-0-
10		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	-0-	6911	2	N	-0-	-0-				-0-
11		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	-0-	6219	2	N	-0-	-0-				-0-
*12		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	-0-	5833	2	N	1	1	8			-0-
TOTAL GAS PROD:			68,588			TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221																
01		775 N	701	-0-	-74	-0-	-0-	660	2	N	37					88
02		700 N	485	-0-	-215	-0-	-0-	450	2	N	32					120
03		771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	680	2	N	83					203
04		690 N	575	-0-	-115	-0-	-0-	550	2	N	23	182	1			44
05		918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2	N	119					163
06		750 N	550	-0-	-200	-0-	-0-	522	2	N	25					188
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2	N	17	163	1			42
08		837 N	714	-0-	-123	-0-	-0-	689	2	N	23					65
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	656	2	N	20					85
10		682 N	647	-0-	-35	-0-	-0-	632	2	N	14					99
11		716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2	N	60					159
*12		714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2	N	29					188
TOTAL GAS PROD:			8,153			TOTAL CONDENSATE PROD:			482							

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
JARMON UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 200644	COMPL. DATE 10/05/2003	TOTAL DEPTH 15175	PERF.14983	- 20415				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1891 N	1498	-0-	-393	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
02	1652 N	868	-0-	-784	-0-	868	2		N	-0-			-0-
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1511	-0-	-379	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1468	-0-	-237	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
08	1674 N	1478	-0-	-196	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
09	1650 N	1352	-0-	-298	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
10	1612 N	1306	-0-	-306	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
11	1440 N	1253	-0-	-187	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1169	-0-	-226	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOATWRIGHT		WELL #:		2H	RRCID -> 201030	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 16596	PERF.11680	- 14698				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM		
ALLOW CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEYMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 201042	COMPL. DATE 03/11/2004	TOTAL DEPTH 14266	PERF.14778	- 18105				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
02	588 N	478	-0-	-110	-0-	478	2		N	-0-			-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
05	527 N	353	-0-	-174	-0-	353	2		N	-0-			-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
10	775 N	677	-0-	-98	-0-	677	2		N	-0-			-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
12	775 N	741	-0-	-34	-0-	741	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925															
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1726	2		4	9	N	4		35
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-		35
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2				N	-0-		35
07		1550 N	263	-0-	-1287	-0-	263	2				N	-0-		35
08		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2840	2		25	9	N	23		58
09		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2358	2		85	9	N	77	97 1	38
10		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1563	2		83	9	N	75		113
11		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1422	2		79	9	N	72	10 8	175
12		1550 N	1163	-0-	-387	-0-	1121	2		42	9	N	38	2 8	211
TOTAL GAS PROD:			12,161			TOTAL CONDENSATE PROD:			289						

COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400															
01		7626 X	5220	-0-	-2406	-0-	5220	2				N	-0-		-0-
02		6888 X	4046	-0-	-2842	-0-	4046	2				N	-0-		-0-
03		7626 X	3944	-0-	-3682	-0-	3944	2				N	-0-		-0-
04		5040 X	4346	-0-	-694	-0-	4346	2				N	-0-		-0-
05		5208 X	3619	-0-	-1589	-0-	3619	2				N	-0-		-0-
06		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2				N	-0-		-0-
07		4495 X	4210	-0-	-285	-0-	4210	2				N	-0-		-0-
08		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2				N	-0-		-0-
09		5490 X	2860	-0-	-2630	-0-	2860	2				N	-0-		-0-
10		5673 X	4405	-0-	-1268	-0-	4404	2		1	9	N	1	1 8	-0-
11		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7175	2		1	9	N	1	1 8	-0-
*12		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			56,281			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547															
01		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2				N	-0-		40
02		1232 N	1131	-0-	-101	-0-	1131	2				N	-0-		40
03		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2		1	9	N	1		41
04		1290 N	1234	-0-	-56	-0-	1234	2				N	-0-		41
05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2				N	-0-		41
06		1260 N	932	-0-	-328	-0-	932	2				N	-0-		41
07		1271 N	949	-0-	-322	-0-	949	2				N	-0-		41
08		1271 N	745	-0-	-526	-0-	745	2				N	-0-		41
09		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2				N	-0-		41
10		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2				N	-0-		41
11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2				N	-0-		41
12		1550 N	1305	-0-	-245	-0-	1305	2				N	-0-		41
TOTAL GAS PROD:			13,924			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
GLAESER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 203319	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH 15492	PERF.15365	- 20150				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	3831	-0-	-292	-0-	3831	2		N	-0-			-0-
02	3724 X	2686	-0-	-1038	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
03	4123 X	3629	-0-	-494	-0-	3629	2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3198	-0-	-792	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
05	3844 X	2882	-0-	-962	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
06	3720 X	2779	-0-	-941	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	2641	-0-	-986	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
08	3627 X	2999	-0-	-628	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
09	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2		N	-0-			-0-
10	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2		N	-0-			-0-
11	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
12	4123 X	3545	-0-	-578	-0-	3545	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIERKING UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 203886	COMPL. DATE 12/26/2003	TOTAL DEPTH 15633	PERF.15435	- 18521				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	507	-0-	-175	-0-	507	2		N	-0-			-0-
02	616 N	94	-0-	-522	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
04	480 N	188	-0-	-292	-0-	188	2		N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			-0-
08	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2		N	-0-			-0-
09	330 N	185	-0-	-145	-0-	185	2		N	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAVARRO UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 203889	COMPL. DATE 07/25/2004	TOTAL DEPTH 14929	PERF.14645	- 19491				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
04	1830 N	1540	-0-	-290	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
08	1953 N	1458	-0-	-495	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
09	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
*12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4588 X	4132	-0-	-456	-0-	4132	2		N	-0-			-0-
02		4144 X	3045	-0-	-1099	-0-	3045	2		N	-0-			-0-
03		4216 X	3349	-0-	-867	-0-	3349	2		N	-0-			-0-
04		4080 X	4000	-0-	-80	-0-	4000	2		N	-0-			-0-
05		4123 X	3411	-0-	-712	-0-	3411	2		N	-0-			-0-
06		3990 X	3761	-0-	-229	-0-	3761	2		N	-0-			-0-
07		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2		N	-0-			-0-
08		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2		N	-0-			-0-
09		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2		N	-0-			-0-
10		4154 X	4064	-0-	-90	-0-	4064	2		N	-0-			-0-
11		4560 X	4316	-0-	-244	-0-	4316	2		N	-0-			-0-
12		4712 X	4067	-0-	-645	-0-	4067	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,649			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395														
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			53
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2		N	-0-			53
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			53
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	421	2	15 9	N	14			67
05		9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2		N	-0-			67
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			67
07		124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2		N	-0-			67
08		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			67
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			67
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			67
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			67
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:			513			TOTAL CONDENSATE PROD:			14					

KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030														
01		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			27
02		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			27
03		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			27
04		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			27
05		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			27
06		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			27
07		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			27
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			27
09		420 N	340	-0-	-80	-0-	340	2		N	-0-			27
10		434 N	217	-0-	-217	-0-	217	2		N	-0-			27
11		420 N	176	-0-	-244	-0-	176	2		N	-0-			27
12		341 N	96	-0-	-245	-0-	96	2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			9,662			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
ROTELLO UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	204567	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	13373	PERF.12895 - 15488		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		868 N	758	-0-	-110	-0-	286 1	472 2	N	-0-			-0-
02		868 N	818	-0-	-50	-0-	258 1	560 2	N	-0-			-0-
03		864 N	864	-0-	-0-	-0-	286 1	578 2	N	-0-			-0-
04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	276 1	660 2	N	-0-			-0-
05		929 N	929	-0-	-0-	-0-	286 1	643 2	N	-0-			-0-
06		840 N	621	-0-	-219	-0-	276 1	345 2	N	-0-			-0-
07		961 N	942	-0-	-19	-0-	286 1	656 2	N	-0-			-0-
08		930 N	689	-0-	-241	-0-	286 1	403 2	N	-0-			-0-
09		719 N	719	-0-	-0-	-0-	276 1	443 2	N	-0-			-0-
10		930 N	836	-0-	-94	-0-	286 1	550 2	N	-0-			-0-
11		834 N	834	-0-	-0-	-0-	276 1	558 2	N	-0-			-0-
*12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	286 1	714 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEHMEYER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	205161	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	13814	PERF.13433 - 19231		
01		2852 X	2405	-0-	-447	-0-	2404 2	1 9	N	1		37	
02		2576 X	1750	-0-	-826	-0-	1749 2	1 9	N	1		38	
03		2573 X	2337	-0-	-236	-0-	2337 2		N	-0-		38	
04		2400 X	2124	-0-	-276	-0-	2124 2		N	-0-		38	
05		2418 X	2019	-0-	-399	-0-	2019 2		N	-0-		38	
06		2250 N	1790	-0-	-460	-0-	1790 2		N	-0-		38	
07		2201 N	1762	-0-	-439	-0-	1762 2		N	-0-		38	
08		2015 N	1968	-0-	-47	-0-	1968 2		N	-0-		38	
09		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		N	-0-	1 5	37	
10		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2		N	-0-		37	
11		1890 N	1880	-0-	-10	-0-	1878 2	2 9	N	2		39	
12		1922 N	1913	-0-	-9	-0-	1913 2		N	-0-		39	
TOTAL GAS PROD:		23,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205215	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	9443	PERF. 9120 - 13800		
01		0 N	-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	1		73	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 5	71	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3131 X	3118	-0-	-13	-0-	3118	2		N	-0-	-0-
02		2828 X	937	-0-	-1891	-0-	937	2		N	-0-	-0-
03		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2		N	-0-	-0-
04		3030 X	2790	-0-	-240	-0-	2790	2		N	-0-	-0-
05		3131 X	3033	-0-	-98	-0-	3033	2		N	-0-	-0-
06		4440 X	2749	-0-	-1691	-0-	2749	2		N	-0-	-0-
07		4588 X	3371	-0-	-1217	-0-	3371	2		N	-0-	-0-
08		4588 X	3381	-0-	-1207	-0-	3381	2		N	-0-	-0-
09		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		N	-0-	-0-
10		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2		N	-0-	-0-
11		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2		N	-0-	-0-
*12		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,606			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548												
01		1426 N	741	-0-	-685	-0-	741	2		N	-0-	-0-
02		2800 N	3993	-0-	1193	1193	3993	2		N	-0-	-0-
03		3100 N	2447	-0-	-653	540	2447	2		N	-0-	-0-
04		2068 N	1528	-0-	-540	-0-	1528	2		N	-0-	-0-
05		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-	-0-
06		1890 X	1881	-0-	-9	-0-	1881	2		N	-0-	-0-
07		1953 X	1822	-0-	-131	-0-	1822	2		N	-0-	-0-
08		1953 X	1789	-0-	-164	-0-	1789	2		N	-0-	-0-
09		1890 X	1747	-0-	-143	-0-	1747	2		N	-0-	-0-
10		1953 X	1250	-0-	-703	-0-	1250	2		N	-0-	-0-
11		1740 N	960	-0-	-780	-0-	960	2		N	-0-	-0-
12		1798 N	994	-0-	-804	-0-	994	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,338			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910												
01		9021 X	7729	-0-	-1292	-0-	496	1	7233	2	N	113
02		7700 X	4745	-0-	-2955	-0-	312	1	4433	2	N	113
03		9765 X	7805	-0-	-1960	-0-	480	1	7325	2	N	113
04		9450 X	5970	-0-	-3480	-0-	416	1	5554	2	N	113
05		9765 X	6718	-0-	-3047	-0-	496	1	6222	2	N	113
06		7560 X	5110	-0-	-2450	-0-	480	1	4630	2	N	113
07		7812 X	4979	-0-	-2833	-0-	424	1	4555	2	N	113
08		7812 X	6343	-0-	-1469	-0-	424	1	5919	2	N	113
09		6510 X	3374	-0-	-3136	-0-	448	1	2926	2	N	113
10		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	432	1	6455	2	N	113
11		6150 X	6100	-0-	-50	-0-	480	1	5619	2	N	113
12		6355 X	5626	-0-	-729	-0-	496	1	5129	2	N	113
TOTAL GAS PROD:			71,389			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544								
HURST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 207931	COMPL. DATE 12/05/2004	TOTAL DEPTH 14128	PERF.14000	- 19163	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		N	-0-	-0-
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		N	-0-	-0-
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		N	-0-	-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-	-0-
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-	-0-
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		N	-0-	-0-
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-	-0-
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		N	-0-	-0-
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-	-0-
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-	-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-	-0-
*12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSES UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 208236	COMPL. DATE 02/24/2005	TOTAL DEPTH 14894	PERF.14615	- 20973	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-	-0-
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	378 2		N	-0-	-0-
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-	-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-	-0-
05	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2		N	-0-	-0-
06	540 N	497	-0-	-43	-0-	497 2		N	-0-	-0-
07	527 N	414	-0-	-113	-0-	414 2		N	-0-	-0-
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 2		N	-0-	-0-
09	510 N	323	-0-	-187	-0-	323 2		N	-0-	-0-
10	403 N	264	-0-	-139	-0-	264 2		N	-0-	-0-
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	340 2		N	-0-	-0-
12	341 N	280	-0-	-61	-0-	280 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRENTON-ARROW UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 208648	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH 12245	PERF.11918	- 17606	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2	N	-0-		-0-
02		5208 X	4774	-0-	-434	-0-	4774	2	N	-0-		-0-
03		8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2	N	-0-		-0-
04		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2	N	-0-		-0-
05		5766 X	5330	-0-	-436	-0-	5330	2	N	-0-		-0-
06		5580 X	5208	-0-	-372	-0-	5208	2	N	-0-		-0-
07		5766 X	4930	-0-	-836	-0-	4930	2	N	-0-		-0-
08		5766 X	4936	-0-	-830	-0-	4936	2	N	-0-		-0-
09		5580 X	4688	-0-	-892	-0-	4688	2	N	-0-		-0-
10		5394 X	2456	-0-	-2938	-0-	2456	2	N	-0-		-0-
11		5220 X	3993	-0-	-1227	-0-	3993	2	N	-0-		-0-
12		4929 X	4249	-0-	-680	-0-	4248	2	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			62,416			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	286	1	N	3		106
02		3024 X	2926	-0-	-98	-0-	258	1	N	6		112
03		3286 X	3135	-0-	-151	-0-	286	1	N	2		114
04		3390 X	3057	-0-	-333	-0-	276	1	N	-0-		114
05		3503 X	3033	-0-	-470	-0-	286	1	N	-0-		114
06		3390 X	2561	-0-	-829	-0-	276	1	N	-0-		114
07		3255 X	3166	-0-	-89	-0-	286	1	N	-0-		114
08		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	286	1	N	1		115
09		3060 X	2306	-0-	-754	-0-	276	1	N	-0-		115
10		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	286	1	N	1	1 8	115
11		3060 X	2542	-0-	-518	-0-	276	1	N	-0-		115
12		3162 X	2235	-0-	-927	-0-	286	1	N	2		117
TOTAL GAS PROD:			35,145			TOTAL CONDENSATE PROD:			15			

RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2263 N	2222	-0-	-41	-0-	2222	2	N	-0-		-0-
02		2016 N	1917	-0-	-99	-0-	1917	2	N	-0-		-0-
03		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-		-0-
04		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-		-0-
05		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-		-0-
06		2220 N	2110	-0-	-110	-0-	2110	2	N	-0-		-0-
07		2263 N	2171	-0-	-92	-0-	2171	2	N	-0-		-0-
08		2201 N	2108	-0-	-93	-0-	2108	2	N	-0-		-0-
09		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2	N	-0-		-0-
10		2170 N	2127	-0-	-43	-0-	2127	2	N	-0-		-0-
11		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	N	-0-		-0-
12		2232 N	2077	-0-	-155	-0-	2077	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,597			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544								
FIFE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 210156	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 13707	PERF.13505	- 17707	
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		1147 N	39	-0-	-1108	-0-	39 2	N	-0-	-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-	-0-
03		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-	-0-
04		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-	-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-	-0-
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-	-0-
07		1147 N	721	-0-	-426	-0-	721 2	N	-0-	-0-
08		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-	-0-
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-	-0-
10		713 N	131	-0-	-582	-0-	131 2	N	-0-	-0-
11		390 N	6	-0-	-384	-0-	6 2	N	-0-	-0-
12		620 N	11	-0-	-609	-0-	11 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HECKMANN UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 210784	COMPL. DATE 12/05/2004	TOTAL DEPTH 14186	PERF.14023	- 16701	
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		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327 2	N	-0-	-0-
02		3556 X	3297	-0-	-259	-0-	3297 2	N	-0-	-0-
03		4371 X	3942	-0-	-429	-0-	3942 2	N	-0-	-0-
04		4230 X	3786	-0-	-444	-0-	3786 2	N	-0-	-0-
05		4371 X	3688	-0-	-683	-0-	3688 2	N	-0-	-0-
06		4200 X	3534	-0-	-666	-0-	3534 2	N	-0-	-0-
07		3937 X	3680	-0-	-257	-0-	3680 2	N	-0-	-0-
08		3937 X	3853	-0-	-84	-0-	3853 2	N	-0-	-0-
09		3780 X	3634	-0-	-146	-0-	3634 2	N	-0-	-0-
10		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2	N	-0-	-0-
11		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2	N	-0-	-0-
*12		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		45,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RIO BRAVO		WELL #:		2	RRCID -> 211607	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 12363	PERF.11772	- 16350	
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
04		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2	N	-0-	82
05		3100 N	3190	-0-	90	90	3153 2	N	34	116
06		2509 N	2419	-0-	-90	-0-	2332 2	N	79	195
07		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2281 2	N	45	240
08		2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2015 2	N	42	282
09		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2044 2	N	40	128
10		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2405 2	N	67	195
11		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2390 2	N	73	70
*12		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2022 2	N	27	96
TOTAL GAS PROD:		20,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		407				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		3255 X	3084	-0-	-171	-0-	3084	2		N	-0-	-0-
02		2940 X	2358	-0-	-582	-0-	2358	2		N	-0-	-0-
03		3007 X	3005	-0-	-2	-0-	3005	2		N	-0-	-0-
04		2970 X	2586	-0-	-384	-0-	2586	2		N	-0-	-0-
05		3069 X	2658	-0-	-411	-0-	2658	2		N	-0-	-0-
06		2970 X	2661	-0-	-309	-0-	2661	2		N	-0-	-0-
07		3007 X	2802	-0-	-205	-0-	2802	2		N	-0-	-0-
08		3007 X	2985	-0-	-22	-0-	2985	2		N	-0-	-0-
09		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-	-0-
10		2790 X	2225	-0-	-565	-0-	2224	2	1 9	N	1	8
11		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		N	-0-	-0-
12		2976 X	2604	-0-	-372	-0-	2604	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			32,760			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235												
01		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-	22
02		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2		N	-0-	22
03		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2		N	-0-	22
04		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2		N	-0-	22
05		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3302	2	1 9	N	1	23
06		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3935	2	1 9	N	1	24
07		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3550	2	2 9	N	2	26
08		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		N	-0-	26
09		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2		N	-0-	26
10		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-	26
11		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2		N	-0-	26
*12		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3212	2	1 9	N	1	8
TOTAL GAS PROD:			38,419			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221												
01		651 N	557	-0-	-94	-0-	557	2		N	-0-	-0-
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-	-0-
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-	-0-
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-	-0-
05		620 N	562	-0-	-58	-0-	562	2		N	-0-	-0-
06		630 N	538	-0-	-92	-0-	538	2		N	-0-	-0-
07		589 N	524	-0-	-65	-0-	524	2		N	-0-	-0-
08		558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2		N	-0-	-0-
09		540 N	504	-0-	-36	-0-	504	2		N	-0-	-0-
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-	-0-
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-	-0-
*12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,569			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3569	2	205	9	N	186	184	1	165
02		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2664	2	134	9	N	122	189	1	98
03		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3215	2	152	9	N	138	181	1	55
04		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2305	2	97	9	N	88			143
05		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4256	2	182	9	N	165	180	1	128
06		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4261	2	164	9	N	149	194	1	83
07		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4008	2	138	9	N	125			208
08		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2754	2	85	9	N	77	186	1	99
09		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3500	2	128	9	N	116			215
10		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3360	2	114	9	N	104	182	1	136
11		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3019	2	134	9	N	122	177	1	81
*12		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3251	2	136	9	N	124			205
TOTAL GAS PROD:			41,831			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,516						

UULKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330															
01		2449 N	2103	-0-	-346	-0-	2103	2			N	-0-			-0-
02		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
03		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-			-0-
04		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-			-0-
05		2480 N	2437	-0-	-43	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
06		2550 N	2195	-0-	-355	-0-	2195	2			N	-0-			-0-
07		2759 N	2449	-0-	-310	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
08		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-			-0-
09		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-			-0-
10		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-			-0-
11		2700 N	2485	-0-	-215	-0-	2485	2			N	-0-			-0-
12		2697 N	2526	-0-	-171	-0-	2526	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,764			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670															
01		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-			-0-
02		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
03		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
04		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
05		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
06		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-			-0-
07		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
08		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
09		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-			-0-
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-			-0-
11		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-			-0-
*12		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,971			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544								
CARMONA		WELL #:		3 H	RRCID -> 214755	COMPL. DATE 03/22/2005	TOTAL DEPTH 15482	PERF.11962	- 18933	
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		7192 X	6252	-0-	-940	-0-	6252 2		N	-0-
02		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214 2		N	-0-
03		7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7639 2		N	-0-
04		8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	8380 2		N	-0-
05		7192 X	6489	-0-	-703	-0-	6489 2		N	-0-
06		7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651 2		N	-0-
07		7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	7824 2		N	-0-
08		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7781 2		N	-0-
09		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155 2		N	-0-
10		7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7761 2		N	-0-
11		6960 X	6189	-0-	-771	-0-	6189 2		N	-0-
12		7192 X	6703	-0-	-489	-0-	6703 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			87,038				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

GILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 215686	COMPL. DATE 01/30/2006	TOTAL DEPTH 13967	PERF.13710	- 19088	
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		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		N	-0-
02		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-
03		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2		N	-0-
04		2220 N	2185	-0-	-35	-0-	2185 2		N	-0-
05		2232 N	2004	-0-	-228	-0-	2004 2		N	-0-
06		2220 N	2064	-0-	-156	-0-	2064 2		N	-0-
07		2263 N	1869	-0-	-394	-0-	1869 2		N	-0-
08		2015 N	1798	-0-	-217	-0-	1798 2		N	-0-
09		2070 N	1933	-0-	-137	-0-	1933 2		N	-0-
10		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-
11		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-
*12		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,007				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LINDLEY		WELL #:		2 H	RRCID -> 215712	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 12412	PERF.12186	- 17818	
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		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-
02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	603 2	9 9	N	8
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	804 2	19 9	N	17
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	632 2	6 9	N	5
05		682 N	647	-0-	-35	-0-	646 2	1 9	N	1
06		810 N	787	-0-	-23	-0-	787 2		N	-0-
07		709 N	709	-0-	-0-	-0-	708 2	1 9	N	1
08		745 N	745	-0-	-0-	-0-	742 2	3 9	N	3
09		780 N	711	-0-	-69	-0-	708 2	3 9	N	3
10		713 N	553	-0-	-160	-0-	553 2		N	-0-
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	961 2	2 9	N	2
12		744 N	411	-0-	-333	-0-	410 2	1 9	N	1
TOTAL GAS PROD:			8,206				TOTAL CONDENSATE PROD:			41

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WEISS	WELL #:	3H	RRCID ->	216268	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	15163	PERF.12096 - 17501	
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		9145 X	8276	-0-	-869	-0-	8276	2	N	-0-				-0-
02		8792 X	7009	-0-	-1783	-0-	7009	2	N	-0-				-0-
03		9734 X	9353	-0-	-381	-0-	9353	2	N	-0-				-0-
04		9420 X	7371	-0-	-2049	-0-	7371	2	N	-0-				-0-
05		9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2	N	-0-				-0-
06		9060 X	7852	-0-	-1208	-0-	7852	2	N	-0-				-0-
07		9362 X	8592	-0-	-770	-0-	8592	2	N	-0-				-0-
08		9362 X	7685	-0-	-1677	-0-	7685	2	N	-0-				-0-
09		8940 X	8287	-0-	-653	-0-	8287	2	N	-0-				-0-
10		9238 X	8596	-0-	-642	-0-	8596	2	1 9	N	1	8		-0-
11		8310 X	6848	-0-	-1462	-0-	6848	2	N	-0-				-0-
*12		8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				97,991		TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

SANDERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216809	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	14741	PERF.14530 - 19696			
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		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	991	1	5304	2	N	-0-		-0-
02		5544 X	5115	-0-	-429	-0-	704	1	4411	2	N	-0-		-0-
03		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	920	1	6340	2	N	-0-		-0-
04		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	960	1	5908	2	N	-0-		-0-
05		6293 X	6218	-0-	-75	-0-	969	1	5249	2	N	-0-		-0-
06		7020 X	6246	-0-	-774	-0-	960	1	5286	2	N	-0-		-0-
07		7254 X	6553	-0-	-701	-0-	992	1	5561	2	N	-0-		-0-
08		7254 X	6452	-0-	-802	-0-	992	1	5460	2	N	-0-		-0-
09		6870 X	5950	-0-	-920	-0-	960	1	4990	2	N	-0-		-0-
10		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	992	1	5614	2	N	1	8	-0-
							1	9						
11		6330 X	5727	-0-	-603	-0-	960	1	4767	2	N	-0-		-0-
12		6541 X	6320	-0-	-221	-0-	992	1	5328	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				75,611		TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

ZIENTEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217837	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	14541	PERF.14518 - 16209			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
BRONCO		WELL #:		4	RRCID ->	218442	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14353	PERF.13900 - 17675	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 X	2144	-0-	-956	-0-	2144 2		N	-0-		-0-
02		2800 X	2643	-0-	-157	-0-	2643 2		N	-0-		-0-
03		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2		N	-0-		-0-
04		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2		N	-0-		-0-
05		2914 N	2870	-0-	-44	-0-	2870 2		N	-0-		-0-
06		2730 N	2407	-0-	-323	-0-	2407 2		N	-0-		-0-
07		2697 N	1867	-0-	-830	-0-	1867 2		N	-0-		-0-
08		2883 N	1955	-0-	-928	-0-	1955 2		N	-0-		-0-
09		2400 N	2030	-0-	-370	-0-	2030 2		N	-0-		-0-
10		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2		N	-0-		-0-
11		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-		-0-
*12		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 28,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC CUNE		WELL #:		1H	RRCID ->	219874	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	13986	PERF.13746 - 18164	
01		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	988 1	6950 2	N	-0-		-0-
02		6580 X	5413	-0-	-1167	-0-	687 1	4726 2	N	-0-		-0-
03		8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	922 1	7331 2	N	-0-		-0-
04		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	960 1	6823 2	N	-0-		-0-
05		7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	992 1	6541 2	N	-0-		-0-
06		7050 X	6710	-0-	-340	-0-	960 1	5750 2	N	-0-		-0-
07		7285 X	7129	-0-	-156	-0-	992 1	6137 2	N	-0-		-0-
08		7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	992 1	6397 2	N	-0-		-0-
09		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	960 1	6287 2	N	-0-		-0-
*10		7285 X	7218	-0-	-67	-0-	971 1	6247 2	N	-0-		-0-
11		7050 X	6442	-0-	-608	-0-	960 1	5482 2	N	-0-		-0-
*12		7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	991 1	6528 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					

TOTAL GAS PROD: 86,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANICEK OL		WELL #:		1WD	RRCID ->	219894	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4869 - 5024
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242

M	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799

01	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			N	-0-				-0-
02	1120 N	1049	-0-	-71	-0-	1049	2			N	-0-				-0-
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-				-0-
04	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	1163	2			N	-0-				-0-
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-				-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-				-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-				-0-
08	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	1146	2			N	-0-				-0-
09	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	1225	2			N	-0-				-0-
10	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			N	-0-				-0-
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-				-0-
12	1271 N	948	-0-	-323	-0-	948	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500

01	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	1783	2	31	9	N	28	156	1		30
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1640	2	32	9	N	29				59
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1759	2	30	9	N	27				86
04	1770 N	1742	-0-	-28	-0-	1714	2	28	9	N	25				111
05	1860 N	1426	-0-	-434	-0-	1400	2	26	9	N	24				135
06	1740 N	932	-0-	-808	-0-	909	2	23	9	N	21				156
07	1798 N	1426	-0-	-372	-0-	1406	2	20	9	N	18				174
08	1426 N	1160	-0-	-266	-0-	1145	2	15	9	N	14				188
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1152	2	11	9	N	10				198
10	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1366	2	18	9	N	16	170	1		44
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1409	2	23	9	N	21				65
*12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1501	2	28	9	N	25				90

TOTAL GAS PROD: 17,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	358	2	25	9	N	23		123
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1		124
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	10	2	1	9	N	1		125
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	220	2	26	9	N	24		149
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		149
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	350	2	23	9	N	21		170
07	186 N	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-	1 5	169
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	212	2	23	9	N	21		190
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-		190
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	1 5	189
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		189
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	306	2	14	9	N	13		202
TOTAL GAS PROD:		1,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		104							

BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006										TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081			
01	5332 X	4795	-0-	-537	-0-	4795	2			N	-0-		-0-
02	4816 X	3150	-0-	-1666	-0-	3150	2			N	-0-		-0-
03	5022 X	4792	-0-	-230	-0-	4792	2			N	-0-		-0-
04	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-		-0-
05	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-		-0-
06	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-		-0-
07	5301 X	5170	-0-	-131	-0-	5170	2			N	-0-		-0-
08	5301 X	5213	-0-	-88	-0-	5213	2			N	-0-		-0-
09	5160 X	4919	-0-	-241	-0-	4919	2			N	-0-		-0-
10	5332 X	5060	-0-	-272	-0-	5060	2			N	-0-		-0-
11	5160 X	5020	-0-	-140	-0-	5020	2			N	-0-		-0-
12	5208 X	5038	-0-	-170	-0-	5037	2	1	9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		58,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006										TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	8865	PERF.	8500	-	8865
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		779 N	779	-0-	-0-	-0-	721 2	58 9	N		53				164		
02		672 N	584	-0-	-88	-0-	560 2	24 9	N		22				186		
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	756 2	53 9	N		48	184	1		50		
04		750 N	617	-0-	-133	-0-	580 2	37 9	N		34				84		
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	820 2	73 9	N		66				150		
06		780 N	761	-0-	-19	-0-	699 2	62 9	N		56	188	1		18		
07		755 N	755	-0-	-0-	-0-	714 2	41 9	N		37				55		
08		837 N	764	-0-	-73	-0-	707 2	57 9	N		52				107		
09		750 N	737	-0-	-13	-0-	684 2	53 9	N		48				155		
10		744 N	739	-0-	-5	-0-	685 2	54 9	N		49	195	1		9		
11		756 N	756	-0-	-0-	-0-	701 2	55 9	N		50				59		
12		775 N	756	-0-	-19	-0-	703 2	53 9	N		48				107		
TOTAL GAS PROD:			8,950			TOTAL CONDENSATE PROD:			563								

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	8898	PERF.	8276	-	10985
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-								

SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	12614	PERF.	8202	-	12614
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2069 2	101 9	N		92	182	1		55		
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1069 2	116 9	N		105				160		
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2222 2	31 9	N		28				188		
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	554 2	43 9	N		39	180	1		47		
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1069 2	46 9	N		42				89		
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1712 2	127 9	N		115				204		
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	672 2	47 9	N		43	172	1		75		
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2220 2	62 9	N		56				131		
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2284 2	95 9	N		86	176	1		41		
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1769 2	56 9	N		51	2	8		90		
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N		-0-				90		
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N		-0-				90		
TOTAL GAS PROD:			16,711			TOTAL CONDENSATE PROD:			657								

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
HAYNIE-MOODY		WELL #:		1H	RRCID ->	227991	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	19808	PERF.14028 - 19808	
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		8091 X	7947	-0-	-144	-0-	991 1	6956 2	N	-0-		-0-
02		7280 X	5200	-0-	-2080	-0-	641 1	4559 2	N	-0-		-0-
03		8060 X	6925	-0-	-1135	-0-	925 1	6000 2	N	-0-		-0-
04		7800 X	6935	-0-	-865	-0-	960 1	5975 2	N	-0-		-0-
05		8060 X	7274	-0-	-786	-0-	975 1	6299 2	N	-0-		-0-
06		7680 X	7163	-0-	-517	-0-	960 1	6203 2	N	-0-		-0-
07		7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	992 1	6401 2	N	-0-		-0-
08		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	979 1	6423 2	N	-0-		-0-
09		7170 X	7098	-0-	-72	-0-	960 1	6138 2	N	-0-		-0-
10		7409 X	7328	-0-	-81	-0-	992 1	6336 2	N	-0-		-0-
11		7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	960 1	6238 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
12		7409 X	7322	-0-	-87	-0-	992 1	6330 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			85,186				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

HECKMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	228080	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13695 - 18337
01		21571 X	21571	-0-	-0-	-0-	21571 2		N	-0-	-0-
02		21252 X	16467	-0-	-4785	-0-	16467 2		N	-0-	-0-
03		23529 X	19423	-0-	-4106	-0-	19423 2		N	-0-	-0-
04		22770 X	18465	-0-	-4305	-0-	18465 2		N	-0-	-0-
05		22568 X	18474	-0-	-4094	-0-	18474 2		N	-0-	-0-
06		20880 X	19119	-0-	-1761	-0-	19119 2		N	-0-	-0-
07		20012 X	20012	-0-	-0-	-0-	20012 2		N	-0-	-0-
08		24451 X	24451	-0-	-0-	-0-	24451 2		N	-0-	-0-
09		22124 X	22124	-0-	-0-	-0-	22124 2		N	-0-	-0-
10		22698 X	22698	-0-	-0-	-0-	22698 2		N	-0-	-0-
11		22770 X	19861	-0-	-2909	-0-	19861 2		N	-0-	-0-
12		23529 X	20206	-0-	-3323	-0-	20206 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			242,871				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

W.P.T.		WELL #:		1H	RRCID ->	229621	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	14723	PERF.14548 - 20299
01		7688 X	6719	-0-	-969	-0-	896 1	5823 2	N	-0-	-0-
02		6860 X	5483	-0-	-1377	-0-	644 1	4839 2	N	-0-	-0-
03		7595 X	7545	-0-	-50	-0-	922 1	6623 2	N	-0-	-0-
04		7350 X	7231	-0-	-119	-0-	960 1	6271 2	N	-0-	-0-
05		7533 X	7279	-0-	-254	-0-	992 1	6287 2	N	-0-	-0-
06		7290 X	7134	-0-	-156	-0-	960 1	6174 2	N	-0-	-0-
07		7533 X	7171	-0-	-362	-0-	992 1	6179 2	N	-0-	-0-
08		7533 X	7025	-0-	-508	-0-	992 1	6033 2	N	-0-	-0-
09		7230 X	6610	-0-	-620	-0-	960 1	5649 2	N	1	1 8
							1 9				
10		7378 X	6968	-0-	-410	-0-	992 1	5976 2	N	-0-	-0-
11		7140 X	6728	-0-	-412	-0-	960 1	5768 2	N	-0-	-0-
12		7161 X	6814	-0-	-347	-0-	992 1	5821 2	N	1	1 8
							1 9				
TOTAL GAS PROD:			82,707				TOTAL CONDENSATE PROD:			2	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE	
01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		976 2	78 9	N		71	132	
02		1176 N	934	-0-	-242	-0-		860 2	74 9	N		67	199	
03		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1143 2	125 9	N	114	184 1	129	
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		948 2	78 9	N	71		200	
05		1023 N	987	-0-	-36	-0-		870 2	117 9	N	106	179 1	127	
06		1230 N	643	-0-	-587	-0-		556 2	87 9	N	79		206	
07		1054 N	636	-0-	-418	-0-		561 2	75 9	N	68	183 1	91	
08		992 N	763	-0-	-229	-0-		676 2	87 9	N	79		170	
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-		638 2	65 9	N	59	184 1	45	
10		708 N	708	-0-	-0-	-0-		639 2	69 9	N	63		108	
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-		752 2	106 9	N	96		204	
12		713 N	578	-0-	-135	-0-		535 2	43 9	N	39	185 1	58	
TOTAL GAS PROD:			10,158				TOTAL CONDENSATE PROD:					912		

ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200														
01		2860 N	2770	-0-	-90	-0-		2770 2		N	-0-		-0-	
02		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-		2278 2		N	-0-		-0-	
03		2759 X	2702	-0-	-57	-0-		2702 2		N	-0-		-0-	
04		2670 X	2490	-0-	-180	-0-		2490 2		N	-0-		-0-	
05		2759 X	2472	-0-	-287	-0-		2472 2		N	-0-		-0-	
06		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-		2724 2		N	-0-		-0-	
07		2697 X	2577	-0-	-120	-0-		2577 2		N	-0-		-0-	
08		2697 X	2469	-0-	-228	-0-		2469 2		N	-0-		-0-	
09		2670 N	2274	-0-	-396	-0-		2274 2		N	-0-		-0-	
10		2573 N	2403	-0-	-170	-0-		2403 2		N	-0-		-0-	
11		2400 N	2372	-0-	-28	-0-		2371 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
12		2356 N	2338	-0-	-18	-0-		2338 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,869				TOTAL CONDENSATE PROD:					1		

STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11718 X	10701	-0-	-1017	-0-		10701 2		N	-0-			-0-
02		10388 X	8139	-0-	-2249	-0-		8139 2		N	-0-			-0-
03		11222 X	10346	-0-	-876	-0-		10346 2		N	-0-			-0-
04		10860 X	9894	-0-	-966	-0-		9894 2		N	-0-			-0-
05		10695 X	10041	-0-	-654	-0-		10041 2		N	-0-			-0-
06		10350 X	9709	-0-	-641	-0-		9709 2		N	-0-			-0-
07		10354 X	9884	-0-	-470	-0-		9884 2		N	-0-			-0-
08		10354 X	9804	-0-	-550	-0-		9804 2		N	-0-			-0-
09		9900 X	9394	-0-	-506	-0-		9394 2		N	-0-			-0-
10		10044 X	9630	-0-	-414	-0-		9629 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		9720 X	9239	-0-	-481	-0-		9239 2		N	-0-			-0-
12		9889 X	9533	-0-	-356	-0-		9532 2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD: 116,314														
TOTAL CONDENSATE PROD: 2														

HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883														
01		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-		992 1	6889 2	N	-0-			-0-
02		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-		636 1	5010 2	N	-0-			-0-
03		8367 X	8367	-0-	-0-	-0-		925 1	7442 2	N	-0-			-0-
04		7412 X	7412	-0-	-0-	-0-		959 1	6453 2	N	-0-			-0-
05		7169 X	7169	-0-	-0-	-0-		992 1	6177 2	N	-0-			-0-
06		7134 X	7134	-0-	-0-	-0-		836 1	6298 2	N	-0-			-0-
07		8014 X	8014	-0-	-0-	-0-		992 1	7022 2	N	-0-			-0-
08		7821 X	7821	-0-	-0-	-0-		991 1	6830 2	N	-0-			-0-
09		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-		960 1	6526 2	N	1	1 8		-0-
								1 9						
10		7803 X	7803	-0-	-0-	-0-		992 1	6811 2	N	-0-			-0-
11		7410 X	7410	-0-	-0-	-0-		960 1	6450 2	N	-0-			-0-
*12		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-		992 1	6483 2	N	1	1 8		-0-
								1 9						
TOTAL GAS PROD: 89,620														
TOTAL CONDENSATE PROD: 2														

KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753														
01		9176 X	8969	-0-	-207	-0-		987 1	7982 2	N	-0-			-0-
02		8288 X	6465	-0-	-1823	-0-		632 1	5833 2	N	-0-			-0-
03		9406 X	9406	-0-	-0-	-0-		923 1	8483 2	N	-0-			-0-
04		8880 X	8543	-0-	-337	-0-		941 1	7602 2	N	-0-			-0-
05		9021 X	8831	-0-	-190	-0-		951 1	7880 2	N	-0-			-0-
06		9000 X	8457	-0-	-543	-0-		960 1	7497 2	N	-0-			-0-
07		9300 X	8570	-0-	-730	-0-		992 1	7578 2	N	-0-			-0-
08		9300 X	8534	-0-	-766	-0-		992 1	7542 2	N	-0-			-0-
09		8550 X	8102	-0-	-448	-0-		933 1	7169 2	N	-0-			-0-
10		8835 X	8460	-0-	-375	-0-		992 1	7468 2	N	-0-			-0-
11		8460 X	8327	-0-	-133	-0-		960 1	7367 2	N	-0-			-0-
12		8556 X	8554	-0-	-2	-0-		992 1	7561 2	N	1	1 8		-0-
								1 9						
TOTAL GAS PROD: 101,218														
TOTAL CONDENSATE PROD: 1														

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050																
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		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2109	2	28	9	N	25	2	8		222
02		1764 N	1505	-0-	-259	-0-	1483	2	22	9	N	20	188	1		54
03		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2124	2	28	9	N	25	2	8		77
04		2070 N	1626	-0-	-444	-0-	1605	2	21	9	N	19	1	8		95
05		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2028	2	20	9	N	18				113
06		2070 N	1817	-0-	-253	-0-	1789	2	28	9	N	25				138
07		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1871	2	12	9	N	11				149
08		2046 N	1822	-0-	-224	-0-	1800	2	22	9	N	20	152	1	1 8	16
09		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1967	2	70	9	N	64				80
10		1891 N	1887	-0-	-4	-0-	1873	2	14	9	N	13				93
11		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1763	2	15	9	N	14				107
12		2108 N	1856	-0-	-252	-0-	1803	2	53	9	N	48				155
TOTAL GAS PROD:		22,548				TOTAL CONDENSATE PROD:		302								

EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622																
01		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-				-0-
02		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-				-0-
03		8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-				-0-
04		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-				-0-
05		8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-				-0-
06		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-				-0-
07		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-				-0-
08		8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-				-0-
09		7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-				-0-
10		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-				-0-
11		8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-				-0-
*12		7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		96,674				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090																
01		2046 N	1363	-0-	-683	-0-	1363	2			N	-0-				-0-
02		1652 N	575	-0-	-1077	-0-	575	2			N	-0-				-0-
03		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-				-0-
04		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-				-0-
05		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-				-0-
06		2070 N	1844	-0-	-226	-0-	1844	2			N	-0-				-0-
07		1705 N	1280	-0-	-425	-0-	1280	2			N	-0-				-0-
08		1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2			N	-0-				-0-
09		1830 N	1370	-0-	-460	-0-	1370	2			N	-0-				-0-
10		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-				-0-
11		1470 N	1118	-0-	-352	-0-	1118	2			N	-0-				-0-
12		1426 N	1226	-0-	-200	-0-	1226	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
WEST RICHARDS UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007													TOTAL DEPTH 14325		PERF.14207 - 19511	
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		13206 X	12882	-0-	-324	-0-	982	1	11900	2	N	-0-				-0-
02		11844 X	10081	-0-	-1763	-0-	669	1	9412	2	N	-0-				-0-
03		13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	923	1	12413	2	N	-0-				-0-
04		12690 X	12602	-0-	-88	-0-	960	1	11642	2	N	-0-				-0-
05		12989 X	12733	-0-	-256	-0-	992	1	11741	2	N	-0-				-0-
06		12900 X	12252	-0-	-648	-0-	960	1	11292	2	N	-0-				-0-
07		13330 X	12591	-0-	-739	-0-	992	1	11599	2	N	-0-				-0-
08		13330 X	12542	-0-	-788	-0-	992	1	11550	2	N	-0-				-0-
09		12600 X	12028	-0-	-572	-0-	960	1	11067	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
10		12741 X	12349	-0-	-392	-0-	992	1	11356	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
11		12240 X	11862	-0-	-378	-0-	960	1	10901	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
12		12586 X	11773	-0-	-813	-0-	992	1	10781	2	N	-0-				-0-
							1	9								
TOTAL GAS PROD:			147,031											TOTAL CONDENSATE PROD:		3

LYCO													WELL #: 1H RRCID -> 243800		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 11824		PERF.11300 - 14075	
01		899 N	780	-0-	-119	-0-	768	2	12	9	N	11				177				
02		1008 N	554	-0-	-454	-0-	545	2	9	9	N	8	1	8		184				
03		775 N	758	-0-	-17	-0-	752	2	6	9	N	5	1	8		188				
04		750 N	434	-0-	-316	-0-	430	2	4	9	N	4	1	8		191				
05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	740	2	13	9	N	12	1	8		202				
06		720 N	672	-0-	-48	-0-	640	2	32	9	N	29	181	1		50				
07		434 N	412	-0-	-22	-0-	411	2	1	9	N	1	1	8		50				
08		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-				50				
09		660 N	523	-0-	-137	-0-	523	2			N	-0-				50				
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-				50				
11		720 N	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-				50				
*12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-				50				
TOTAL GAS PROD:			7,630											TOTAL CONDENSATE PROD:		70				

KEISLER UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 243801		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 14054		PERF.13870 - 20323	
01		10137 X	9853	-0-	-284	-0-	986	1	8867	2	N	-0-				-0-				
02		9128 X	7870	-0-	-1258	-0-	702	1	7168	2	N	-0-				-0-				
03		10106 X	10006	-0-	-100	-0-	922	1	9084	2	N	-0-				-0-				
04		9780 X	9593	-0-	-187	-0-	936	1	8657	2	N	-0-				-0-				
05		9982 X	9853	-0-	-129	-0-	992	1	8861	2	N	-0-				-0-				
06		9690 X	9337	-0-	-353	-0-	944	1	8393	2	N	-0-				-0-				
07		10013 X	9672	-0-	-341	-0-	992	1	8680	2	N	-0-				-0-				
08		10013 X	9606	-0-	-407	-0-	992	1	8614	2	N	-0-				-0-				
09		9600 X	9128	-0-	-472	-0-	941	1	8187	2	N	-0-				-0-				
10		9858 X	9519	-0-	-339	-0-	992	1	8527	2	N	-0-				-0-				
11		9360 X	9157	-0-	-203	-0-	960	1	8197	2	N	-0-				-0-				
12		9672 X	9379	-0-	-293	-0-	992	1	8386	2	N	1	1	8		-0-				
							1	9												
TOTAL GAS PROD:			112,973											TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593		COMPL. DATE 05/15/2008	TOTAL DEPTH 13952	PERF.13758 - 18354	CNTY: LEE				
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		11036 X	10522	-0-	-514	-0-	985 1	9537 2	N	-0-			-0-
02		9884 X	7142	-0-	-2742	-0-	623 1	6519 2	N	-0-			-0-
03		11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	923 1	10290 2	N	-0-			-0-
04		10500 X	10416	-0-	-84	-0-	960 1	9456 2	N	-0-			-0-
05		10602 X	9230	-0-	-1372	-0-	959 1	8271 2	N	-0-			-0-
06		10860 X	9752	-0-	-1108	-0-	960 1	8792 2	N	-0-			-0-
07		11222 X	10003	-0-	-1219	-0-	992 1	9011 2	N	-0-			-0-
08		11222 X	7085	-0-	-4137	-0-	720 1	6365 2	N	-0-			-0-
09		10410 X	8135	-0-	-2275	-0-	960 1	7175 2	N	-0-			-0-
10		10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	992 1	9907 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
11		10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	960 1	9406 2	N	-0-			-0-
12		10013 X	5641	-0-	-4372	-0-	672 1	4969 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		110,406				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

HURST-BAY UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 246965		COMPL. DATE 02/21/2009	TOTAL DEPTH 14698	PERF.14416 - 22107	
01	4092 X	4063	-0-	-29	-0-	4063 2 N -0-	
02	3500 X	3377	-0-	-123	-0-	3377 2 N -0-	
03	4340 X	3967	-0-	-373	-0-	3967 2 N -0-	
04	4200 X	3741	-0-	-459	-0-	3741 2 N -0-	
05	4340 X	3870	-0-	-470	-0-	3870 2 N -0-	
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2 N -0-	
07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2 N -0-	
08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 2 N -0-	
09	4080 X	3793	-0-	-287	-0-	3793 2 N -0-	
10	4216 X	3712	-0-	-504	-0-	3712 2 N -0-	
11	4080 X	3528	-0-	-552	-0-	3528 2 N -0-	
12	3999 X	3742	-0-	-257	-0-	3741 2 1 9 N 1 1 8 -0-	
TOTAL GAS PROD:		45,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		1	

FIFE UNIT		WELL #: 2RE RRCID -> 248049		COMPL. DATE 02/27/2009	TOTAL DEPTH 13859	PERF.13732 - 18929	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220													
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		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		81
02		6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		81
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-		441 2		N	-0-		81
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 2		N	-0-		81
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-		285 2		N	-0-		81
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-		260 2		N	-0-		81
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		81
09		90 N	85	-0-	-5	-0-		85 2		N	-0-		81
10		93 N	67	-0-	-26	-0-		67 2		N	-0-		81
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143 2		N	-0-		81
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		81
TOTAL GAS PROD:			1,414			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095													
01		1798 N	1094	-0-	-704	-0-		1094 2		N	-0-		-0-
02		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		1113 2		N	-0-		-0-
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1119 2		N	-0-		-0-
04		1050 N	1022	-0-	-28	-0-		1022 2		N	-0-		-0-
05		1240 N	1085	-0-	-155	-0-		1085 2		N	-0-		-0-
06		1080 N	1042	-0-	-38	-0-		1042 2		N	-0-		-0-
07		1054 N	1039	-0-	-15	-0-		1039 2		N	-0-		-0-
08		1085 N	1039	-0-	-46	-0-		1039 2		N	-0-		-0-
09		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		1080 2		N	-0-		-0-
10		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		1074 2		N	-0-		-0-
11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		1033 2		N	-0-		-0-
12		1116 N	1067	-0-	-49	-0-		1067 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,807			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056													
01		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-		6317 2	26 9	N	24		142
02		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-		5034 2	23 9	N	21		163
03		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-		4916 2	41 9	N	37		200
04		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-		5039 2	11 9	N	10	179 1	31
05		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-		5067 2	18 9	N	16		47
06		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-		5655 2	23 9	N	21		68
07		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-		4692 2	8 9	N	7		75
08		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-		4580 2	36 9	N	33		108
09		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-		3623 2		N	-0-		108
10		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-		3865 2	8 9	N	7		115
11		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-		5400 2	15 9	N	14	1 8	128
*12		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-		4972 2	2 9	N	2		130
TOTAL GAS PROD:			59,371			TOTAL CONDENSATE PROD:			192				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544								
ROCKET		WELL #:		2H	RRCID -> 251199	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH 14727	PERF.14293	- 16726	
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	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	1671 2	N	-0-		-0-
02	1568 N	1517	-0-	-51	-0-	1517 2	N	-0-		-0-
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2	N	-0-		-0-
04	1620 N	1556	-0-	-64	-0-	1556 2	N	-0-		-0-
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2	N	-0-		-0-
06	1650 N	1593	-0-	-57	-0-	1593 2	N	-0-		-0-
07	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1542 2	N	-0-		-0-
08	1767 N	1549	-0-	-218	-0-	1549 2	N	-0-		-0-
09	1590 N	1524	-0-	-66	-0-	1524 2	N	-0-		-0-
10	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1541 2	N	-0-		-0-
11	1500 N	1459	-0-	-41	-0-	1459 2	N	-0-		-0-
12	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	1461 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGSTREET UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 254077	COMPL. DATE 08/02/2009	TOTAL DEPTH 14687	PERF.14416	- 21485	
01	20367 X	19710	-0-	-657	-0-	980 1	18730 2	N	-0-	-0-
02	18396 X	9469	-0-	-8927	-0-	454 1	9015 2	N	-0-	-0-
03	23171 X	23171	-0-	-0-	-0-	918 1	22253 2	N	-0-	-0-
04	19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	956 1	18966 2	N	-0-	-0-
05	20058 X	20058	-0-	-0-	-0-	989 1	19069 2	N	-0-	-0-
06	20400 X	19101	-0-	-1299	-0-	960 1	18141 2	N	-0-	-0-
07	21080 X	19703	-0-	-1377	-0-	992 1	18711 2	N	-0-	-0-
08	21080 X	19537	-0-	-1543	-0-	989 1	18548 2	N	-0-	-0-
09	19920 X	18752	-0-	-1168	-0-	960 1	17792 2	N	-0-	-0-
10	20057 X	19182	-0-	-875	-0-	992 1	18189 2	N	1	8
						1	9			
11	19110 X	18394	-0-	-716	-0-	960 1	17434 2	N	-0-	-0-
12	19716 X	18936	-0-	-780	-0-	992 1	17942 2	N	2	8
						2	9			

TOTAL GAS PROD: 225,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LIEBSCHER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID -> 255710	COMPL. DATE 11/01/2009	TOTAL DEPTH 14413	PERF.12143	- 14413	
01	558 N	512	-0-	-46	-0-	511 2	1 9	N	1	95
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	415 2	4 9	N	4	99
03	620 N	358	-0-	-262	-0-	357 2	1 9	N	1	100
04	510 N	453	-0-	-57	-0-	430 2	23 9	N	21	121
05	465 N	220	-0-	-245	-0-	220 2		N	-0-	121
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	521 2	61 9	N	55	176
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	512 2	19 9	N	17	193
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	210 2	9 9	N	8	201
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	201
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-	199
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	471 2	40 9	N	36	235
*12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	384 2	2 9	N	2	45

TOTAL GAS PROD: 4,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150																
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-				45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
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-

PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550																	
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1548	2	193	9	N	175	191	1	3	8	46
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1073	2	122	9	N	111					157
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1327	2	193	9	N	175	174	1	2	8	156
04	1050	N	842	-0-	-208	-0-	730	2	112	9	N	102	190	1	1	8	67
05	1085	N	939	-0-	-146	-0-	741	2	198	9	N	180	188	1			59
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	870	2	164	9	N	149	184	1	1	8	23
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	731	2	157	9	N	143					166
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	766	2	142	9	N	129	193	1	2	8	100
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1164	2	108	9	N	98					198
10	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2806	2	135	9	N	123	191	1			130
11	870	N	180	-0-	-690	-0-	100	2	80	9	N	73	191	1	1	8	11
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 13,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,458

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770																	
01	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2094	-0-	-34	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2151	-0-	-249	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2228	-0-	-159	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1240 N	1032	-0-	-208	-0-	863 2	169 9		N	154	108
02		1260 N	1025	-0-	-235	-0-	902 2	123 9		N	112	220
03		1240 N	1141	-0-	-99	-0-	970 2	171 9		N	155	197
04		990 N	872	-0-	-118	-0-	795 2	77 9		N	70	88
05		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1370 2	204 9		N	185	273
06		1110 N	994	-0-	-116	-0-	847 2	147 9		N	134	219
07		899 N	8	-0-	-891	-0-	8 2			N	-0-	219
08		1581 N	44	-0-	-1537	-0-	44 2			N	-0-	219
09		990 N	242	-0-	-748	-0-	242 2			N	-0-	219
10		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1052 2	180 9		N	164	199
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	40 2	48 9		N	44	79
*12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	320 2	116 9		N	105	184
TOTAL GAS PROD:			8,688			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,123			

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075												
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	93 2	57 9		N	52	237
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	39 2	18 9		N	16	253
03		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2			N	-0-	253
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	190 2	19 9		N	17	92
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	114 2	41 9		N	37	129
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	94 2	41 9		N	37	166
07		155 N	56	-0-	-99	-0-	50 2	6 9		N	5	171
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	113 2	37 9		N	34	205
09		150 N	48	-0-	-102	-0-	42 2	6 9		N	5	210
10		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2			N	-0-	29
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	29
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	29
TOTAL GAS PROD:			968			TOTAL CONDENSATE PROD:			203			

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520																	
01	4278 X	3877	-0-	-401	-0-	3624	2	253	9	N	230	176	1				173
02	3864 X	2932	-0-	-932	-0-	2708	2	224	9	N	204						377
03	3937 X	3789	-0-	-148	-0-	3556	2	233	9	N	212	364	1				225
04	3810 X	3581	-0-	-229	-0-	3372	2	209	9	N	190	179	1				236
05	3937 X	3430	-0-	-507	-0-	3202	2	228	9	N	207	180	1				263
06	3750 X	3320	-0-	-430	-0-	3098	2	222	9	N	202	180	1				285
07	3782 X	2813	-0-	-969	-0-	2646	2	167	9	N	152	188	1				249
08	3782 X	3183	-0-	-599	-0-	2929	2	254	9	N	231	184	1				296
09	3570 X	652	-0-	-2918	-0-	637	2	15	9	N	14	181	1				129
10	3441 X	2559	-0-	-882	-0-	2285	2	274	9	N	249	186	1				192
11	3330 X	2632	-0-	-698	-0-	2393	2	239	9	N	217	189	1			3 8	217
12	3193 X	3069	-0-	-124	-0-	2830	2	239	9	N	217	180	1			12 8	242
TOTAL GAS PROD:			35,837			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,325								

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326																	
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	2	0				-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-						-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-						-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-						-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-						-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-						-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-						-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-						-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-						-0-
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-						-0-
12	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			2,263			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011												TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5890 X	5226	-0-	-664	-0-	496	1	4589	2	N	128					188
						141	9									
02	5264 X	4524	-0-	-740	-0-	272	1	4134	2	N	107	188	1			107
						118	9									
03	5394 X	5088	-0-	-306	-0-	496	1	4460	2	N	120					227
						132	9									
04	5220 X	4828	-0-	-392	-0-	480	1	4234	2	N	104	181	1			150
						114	9									
05	5363 X	4766	-0-	-597	-0-	496	1	4152	2	N	107					257
						118	9									
06	5070 X	4389	-0-	-681	-0-	419	1	3861	2	N	99	191	1			165
						109	9									
07	5084 X	4383	-0-	-701	-0-	440	1	3860	2	N	75	191	1			49
						83	9									
08	5084 X	181	-0-	-4903	-0-	8	1	166	2	N	6					55
						7	9									
09	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	472	1	4985	2	N	120					175
						132	9									
10	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	496	1	4516	2	N	112	192	1			95
						123	9									
11	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	464	1	4062	2	N	106	1	8			200
						117	9									
12	5766 X	4193	-0-	-1573	-0-	411	1	3671	2	N	101	184	1			117
						111	9									
TOTAL GAS PROD:		52,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,185										

ABSHIRE UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 264914		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12119		PERF.12725 - 17424	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100					
08	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2043	2	11	9	N	10					110					
09	856 X	856	-0-	-0-	-0-	832	2	24	9	N	22	1	8			131					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131					
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	2					133					
12	2046 X	3	-0-	-2043	-0-	3	2			N	-0-					133					
TOTAL GAS PROD:		2,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		34															

HODGES-DRUCKHAMMER UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 264940		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 12952		PERF.12492 - 18633	
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					94					
02	196 N	75	-0-	-121	-0-	75	2			N	-0-					94					
03	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-					94					
04	210 N	52	-0-	-158	-0-	52	2			N	-0-					94					
05	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					94					
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					94					
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					94					
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					94					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	94	1			-0-					
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:		507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			41
02		224 N	180	-0-	-44	-0-	180 2		N	-0-			41
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			41
04		240 N	168	-0-	-72	-0-	168 2		N	-0-			41
05		186 N	118	-0-	-68	-0-	118 2		N	-0-			41
06		270 N	142	-0-	-128	-0-	142 2		N	-0-			41
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			41
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	208 2	1 9	N	1	8		41
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	2 7		39
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		N	-0-			39
11		210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2		N	-0-			39
12		217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2		N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:			2,347		TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980													
01		682 N	513	-0-	-169	-0-	488 2	25 9	N	23	186 1	3 8	18
02		420 N	212	-0-	-208	-0-	200 2	12 9	N	11	2 8		27
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	519 2	18 9	N	16	4 8		39
04		510 N	139	-0-	-371	-0-	136 2	3 9	N	3	1 8		41
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			41
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1084 2	73 9	N	66	16 8		91
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	709 2	14 9	N	13	2 8		102
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	649 2	80 9	N	73	4 8		171
09		900 N	805	-0-	-95	-0-	726 2	79 9	N	72	177 1		66
10		713 N	564	-0-	-149	-0-	546 2	18 9	N	16			82
11		720 N	617	-0-	-103	-0-	584 2	33 9	N	30			112
12		837 N	620	-0-	-217	-0-	600 2	20 9	N	18			130
TOTAL GAS PROD:			6,616		TOTAL CONDENSATE PROD:			341					

AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040													
01		17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	427 1	15783 2	N	1569	1531 1		226
02		11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	1726 9						436
03		13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	330 1	10071 2	N	1179	969 1		316
04		13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	1297 9						326
05		13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	428 1	12121 2	N	1232	1352 1		145
06		12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	1355 9						186
07		14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	450 1	11767 2	N	1160	1150 1		393
08		13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	1276 9						317
09		11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	465 1	12204 2	N	1171	1352 1		372
10		11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	1288 9						225
11		11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	450 1	11016 2	N	995	954 1		210
*12		11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	1095 9						213
							465 1	12628 2	N	965	758 1		
							1062 9						
							465 1	11776 2	N	885	961 1		
							974 9						
							450 1	10599 2	N	825	770 1		
							908 9						
							465 1	10473 2	N	813	960 1		
							894 9						
							450 1	9801 2	N	770	784 1	1 8	
							847 9						
							465 1	9851 2	N	775	772 1		
							853 9						
TOTAL GAS PROD:			156,975		TOTAL CONDENSATE PROD:			12,339					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		16461 X	15987	-0-	-474	-0-	-0-	15657 2	330 9	N	300	366 1			204
02		14868 X	10342	-0-	-4526	-0-	-0-	10111 2	231 9	N	210	182 1			232
03		16461 X	15971	-0-	-490	-0-	-0-	15701 2	270 9	N	245	344 1			133
04		15630 X	13880	-0-	-1750	-0-	-0-	13640 2	240 9	N	218	183 1			168
05		16978 X	16978	-0-	-0-	-0-	-0-	16674 2	304 9	N	276	372 1			72
06		15480 X	14865	-0-	-615	-0-	-0-	14595 2	270 9	N	245	186 1			131
07		15965 X	14999	-0-	-966	-0-	-0-	14754 2	245 9	N	223	186 1			168
08		16988 X	15173	-0-	-1815	-0-	-0-	14900 2	273 9	N	248	184 1			232
09		16440 X	14301	-0-	-2139	-0-	-0-	14062 2	239 9	N	217	178 1			271
10		16988 X	13977	-0-	-3011	-0-	-0-	13737 2	240 9	N	218	357 1			132
11		14880 X	14355	-0-	-525	-0-	-0-	14101 2	254 9	N	231	188 1			175
12		15159 X	14890	-0-	-269	-0-	-0-	14602 2	288 9	N	262	184 1			253
TOTAL GAS PROD:			175,718			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,893						

GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715															
01		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	-0-	3680 2	455 9	N	414	352 1			201
02		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	-0-	4587 2	449 9	N	408	544 1			65
03		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	-0-	5033 2	471 9	N	428	360 1			133
04		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	-0-	4930 2	436 9	N	396	367 1			162
05		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	-0-	5045 2	429 9	N	390	362 1			190
06		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	-0-	4777 2	446 9	N	405	365 1			230
07		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	-0-	4753 2	380 9	N	345	374 1			201
08		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	-0-	4333 2	381 9	N	346	369 1			178
09		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	-0-	4603 2	363 9	N	330	364 1			144
10		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	-0-	4561 2	361 9	N	328	363 1			109
11		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	-0-	4221 2	391 9	N	355	371 1			93
*12		907 X	907	-0-	-0-	-0-	-0-	790 2	117 9	N	106				199
TOTAL GAS PROD:			55,992			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,251						

LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386															
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-						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		83982 X	83982	-0-	-0-	-0-		81298	2	2684	9	300
02		71344 X	58434	-0-	-12910	-0-		56356	2	2078	9	372
03		108779 X	76181	-0-	-32598	-0-		73566	2	2615	9	227
04		105270 X	72772	-0-	-32498	-0-		70222	2	2550	9	183
05		108779 X	68966	-0-	-39813	-0-		66474	2	2492	9	472
06		81270 X	66414	-0-	-14856	-0-		64266	2	2148	9	217
07		76167 X	66099	-0-	-10068	-0-		61355	2	4744	9	196
08		101650 X	101650	-0-	-0-	-0-		94939	2	6711	9	343
09		94389 X	94389	-0-	-0-	-0-		88986	2	5403	9	250
10		91409 X	91409	-0-	-0-	-0-		86554	2	4855	9	68
11		98370 X	78809	-0-	-19561	-0-		74916	2	3893	9	188
12		101649 X	45426	-0-	-56223	-0-		43493	2	1933	9	305
TOTAL GAS PROD:			904,531				TOTAL CONDENSATE PROD:			38,278		

GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550												
01		465 N	453	-0-	-12	-0-		453	2		N	28
02		420 N	397	-0-	-23	-0-		397	2		N	28
03		577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	2		N	28
04		450 N	418	-0-	-32	-0-		418	2		N	28
05		434 N	291	-0-	-143	-0-		291	2		N	28
06		570 N	535	-0-	-35	-0-		535	2		N	28
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-		567	2		N	28
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-		535	2		N	28
09		540 N	517	-0-	-23	-0-		517	2		N	28
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-		655	2		N	28
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-		517	2		N	28
12		527 N	500	-0-	-27	-0-		500	2		N	28
TOTAL GAS PROD:			5,962				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	2		N	-0-
03		124 N	71	-0-	-53	-0-		71	2		N	-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	2		N	-0-
05		124 N	47	-0-	-77	-0-		47	2		N	-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2		N	-0-
07		186 N	33	-0-	-153	-0-		33	2		N	-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2		N	-0-
09		90 N	86	-0-	-4	-0-		86	2		N	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
11		60 N	39	-0-	-21	-0-		39	2		N	-0-
*12		588 N	588	-0-	-0-	-0-		511	2	77	9	70
TOTAL GAS PROD:			1,307				TOTAL CONDENSATE PROD:			70		

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
MCHENRY, R.K.		WELL #:		2	RRCID ->	284369	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8300 -	8655
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	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2			N	-0-			-0-
02	560 N	437	-0-	-123	-0-	437 2			N	-0-			-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2			N	-0-			-0-
04	600 N	509	-0-	-91	-0-	509 2			N	-0-			-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2			N	-0-			-0-
06	600 N	586	-0-	-14	-0-	586 2			N	-0-			-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2			N	-0-			-0-
08	589 N	564	-0-	-25	-0-	564 2			N	-0-			-0-
09	600 N	543	-0-	-57	-0-	543 2			N	-0-			-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2			N	-0-			-0-
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2			N	-0-			-0-
*12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRENTON-AMARADO UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	284394	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	11923 -	14620
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-			30
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	357 X	357	-0-	-0-	-0-	348 2	9 9		N	8			38
04	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1063 2	11 9		N	10			48
05	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	976 2	35 9		N	32			80
06	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1490 2	48 9		N	44			124
07	944 X	944	-0-	-0-	-0-	921 2	23 9		N	21			145
08	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1223 2	40 9		N	36			181
09	595 X	595	-0-	-0-	-0-	588 2	7 9		N	6			187
10	919 X	919	-0-	-0-	-0-	890 2	29 9		N	26			213
11	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1241 2	37 9		N	34	196 1	1 8	50
*12	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1053 2	32 9		N	29			79

TOTAL GAS PROD: 10,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

MCMAHAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	284676	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	10740 -	15512
01	53320 X	40091	-0-	-13229	-0-	217 1	36730 2		N	2858	2748 1		333
						3144 9							
02	47124 X	30895	-0-	-16229	-0-	196 1	28686 2		N	1830	1776 1		387
						2013 9							
03	54190 X	54190	-0-	-0-	-0-	217 1	50636 2		N	3034	3049 1		372
						3337 9							
04	45030 X	40786	-0-	-4244	-0-	38443 2	2343 9		N	2130	2472 1		30
05	50629 X	50629	-0-	-0-	-0-	47938 2	2691 9		N	2446	2014 1		462
06	52440 X	44848	-0-	-7592	-0-	42265 2	2583 9		N	2348	2267 1		543
07	54188 X	44685	-0-	-9503	-0-	42492 2	2193 9		N	1994	2259 1		278
08	54188 X	43502	-0-	-10686	-0-	41325 2	2177 9		N	1979	1887 1		370
09	48990 X	41073	-0-	-7917	-0-	38871 2	2202 9		N	2002	2062 1		310
10	50623 X	40582	-0-	-10041	-0-	38430 2	2152 9		N	1956	2093 1		173
11	44850 X	23869	-0-	-20981	-0-	22567 2	1302 9		N	1184	1151 1	1 8	205
12	44671 X	41382	-0-	-3289	-0-	39373 2	2009 9		N	1826	1903 1	5 8	123

TOTAL GAS PROD: 496,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,587

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
HARRELL-COLVIN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 285285 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9002 - 9687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	426 2	3 9	N	3			37
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	369 2	2 9	N	2			39
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	420 2	2 9	N	2			41
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	414 2	2 9	N	2			43
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	423 2	8 9	N	7			50
06	420 N	343	-0-	-77	-0-	343 2		N	-0-			50
07	434 N	213	-0-	-221	-0-	211 2	2 9	N	2			52
08	434 N	214	-0-	-220	-0-	214 2		N	-0-			52
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	314 2		N	-0-			52
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			52
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			52
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		4,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838

01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 2		N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	226 2	32 9	N	29			29
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			29
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			29
09	270 N	8	-0-	-262	-0-	8 2		N	-0-			29
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			29
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			29
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		1,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942

01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
08	310 N	185	-0-	-125	-0-	185 2		N	-0-			-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2		N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
ROMMEL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286854	COMPL. DATE	06/28/2018	TOTAL DEPTH	11874	PERF.11371	- 17470			
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	72447 X	62587	-0-	-9860	-0-		403	1	57738	2	N	4042	4112	1	258
							4446	9							
02	62916 X	46407	-0-	-16509	-0-		364	1	43138	2	N	2641	2336	1	563
							2905	9							
03	66898 X	62765	-0-	-4133	-0-		403	1	57906	2	N	4051	4250	1	364
							4456	9							
04	63240 X	49541	-0-	-13699	-0-		45955	2	3586	9	N	3260	3567	1	57
05	63271 X	61496	-0-	-1775	-0-		56844	2	4652	9	N	4229	3701	1	585
06	60750 X	52614	-0-	-8136	-0-		48868	2	3746	9	N	3405	3419	1	571
07	62775 X	53323	-0-	-9452	-0-		49298	2	4025	9	N	3659	3562	1	668
08	62775 X	51157	-0-	-11618	-0-		47319	2	3838	9	N	3489	3822	1	335
09	59520 X	49218	-0-	-10302	-0-		45485	2	3733	9	N	3394	3226	1	503
10	61504 X	35526	-0-	-25978	-0-		32817	2	2709	9	N	2463	2911	1	505
11	52620 X	-0-	-0-	-52620	-0-						N	20	20	8	55
12	53320 X	390	-0-	-52930	-0-		303	2	87	9	N	79	8	8	126

TOTAL GAS PROD: 525,024

TOTAL CONDENSATE PROD: 34,732

GARRETT, TERESA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286865	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9414	PERF. 8278	- 10203	
01	31 N	4	-0-	-27	-0-		4	2		N	-0-	58	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2		N	-0-	50	
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	50	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-		30	2	1	9	N	1	51
06	30 N	22	-0-	-8	-0-		22	2		N	-0-	51	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2		N	-0-	51	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	51	
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-	51	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	51	
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2		N	-0-	51	

TOTAL GAS PROD: 140

TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LUCKY		WELL #:		3	RRCID ->	286879	COMPL. DATE	08/02/2018	TOTAL DEPTH	11587	PERF.12097	- 16794			
01	18569 X	16540	-0-	-2029	-0-		807	1	14676	2	N	961	910	1	245
							1057	9							
02	16660 X	14444	-0-	-2216	-0-		756	1	12931	2	N	688	553	1	380
							757	9							
03	18445 X	15853	-0-	-2592	-0-		756	1	14180	2	N	834	729	1	485
							917	9							
04	17850 X	14969	-0-	-2881	-0-		805	1	13304	2	N	782	925	1	342
							860	9							
05	16554 X	12351	-0-	-4203	-0-		747	1	10890	2	N	649	743	1	248
							714	9							
06	16020 X	11741	-0-	-4279	-0-		840	1	10260	2	N	583	379	1	452
							641	9							
07	15996 X	13741	-0-	-2255	-0-		868	1	12083	2	N	718	903	1	267
							790	9							
08	15841 X	12446	-0-	-3395	-0-		868	1	10876	2	N	638	540	1	365
							702	9							
09	14970 X	10972	-0-	-3998	-0-		840	1	9481	2	N	592	733	1	224
							651	9							
10	13733 X	9716	-0-	-4017	-0-		868	1	8210	2	N	580	558	1	245
							638	9					1	8	
11	13290 X	11931	-0-	-1359	-0-		840	1	10259	2	N	756	742	1	259
							832	9							
12	13733 X	12531	-0-	-1202	-0-		868	1	10911	2	N	684	603	1	335
							752	9					5	8	

TOTAL GAS PROD: 157,235

TOTAL CONDENSATE PROD: 8,465

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	27776 X	25908	-0-	-1868	-0-	1134	1	23675	2	N	999	1096	1	208
						1099	9							
02	24724 X	17463	-0-	-7261	-0-	1094	1	15634	2	N	668	557	1	319
						735	9							
03	27373 X	21829	-0-	-5544	-0-	1256	1	19636	2	N	852	879	1	292
						937	9							
04	26490 X	19934	-0-	-6556	-0-	1178	1	17880	2	N	796	903	1	185
						876	9							
05	25916 X	21295	-0-	-4621	-0-	1256	1	19183	2	N	778	755	1	208
						856	9							
06	25080 X	18986	-0-	-6094	-0-	1215	1	17065	2	N	642	546	1	304
						706	9							
07	21824 X	19912	-0-	-1912	-0-	1256	1	17860	2	N	724	737	1	291
						796	9							
08	21824 X	20207	-0-	-1617	-0-	1256	1	18200	2	N	683	762	1	212
						751	9							
09	20610 X	18201	-0-	-2409	-0-	1215	1	16261	2	N	659	550	1	321
						725	9							
*10	21297 X	17543	-0-	-3754	-0-	1256	1	15683	2	N	549	563	1	305
						604	9					2	8	
11	19560 X	16537	-0-	-3023	-0-	1215	1	14653	2	N	608	731	1	182
						669	9							
12	20212 X	17019	-0-	-3193	-0-	1256	1	15055	2	N	644	573	1	252
						708	9						1	8
TOTAL GAS PROD:		234,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,602								

MCMAHAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287648 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10957 - 15301														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	48422 X	37425	-0-	-10997	-0-	94	1	33383	2	N	3589	3549	1	321
						3948	9							
02	42896 X	29196	-0-	-13700	-0-	86	1	26879	2	N	2028	1876	1	473
						2231	9							
03	46686 X	45973	-0-	-713	-0-	125	1	42049	2	N	3454	3449	1	478
						3799	9							
04	41730 X	32974	-0-	-8756	-0-	30640	2	2334	9	N	2122	2465	1	135
05	44215 X	44215	-0-	-0-	-0-	40182	2	4033	9	N	3666	3325	1	476
06	44490 X	36999	-0-	-7491	-0-	33948	2	3051	9	N	2774	2798	1	452
07	45973 X	38180	-0-	-7793	-0-	35054	2	3126	9	N	2842	3210	1	84
08	45973 X	36004	-0-	-9969	-0-	32868	2	3136	9	N	2851	2663	1	272
09	42780 X	34971	-0-	-7809	-0-	31807	2	3164	9	N	2876	2815	1	333
10	44206 X	34122	-0-	-10084	-0-	31258	2	2864	9	N	2604	2482	1	455
11	36990 X	19567	-0-	-17423	-0-	17820	2	1747	9	N	1588	1916	1	125
*12	38264 X	38264	-0-	-0-	-0-	35374	2	2890	9	N	2627	2478	1	272
													2	8
TOTAL GAS PROD:		427,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		33,021								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
MCMAHAN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287649	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11103	- 14908			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		47805 X	47805	-0-	-0-	123	1	45548	2	N	1940	1948	1	272	
						2134	9								
02		36204 X	29148	-0-	-7056	-0-	110	1	27843	2	N	1086	1117	1	241
							1195	9							
03		49104 X	34127	-0-	-14977	-0-	92	1	31928	2	N	1915	1696	1	460
							2107	9							
04		47520 X	29605	-0-	-17915	-0-	28333	2	1272	9	N	1156	1456	1	160
							35858	2	1813	9	N	1648	1307	1	501
05		49104 X	37671	-0-	-11433	-0-	29127	2	1724	9	N	1567	1690	1	378
06		46260 X	30851	-0-	-15409	-0-	29054	2	1684	9	N	1531	1831	1	78
07		34131 X	30738	-0-	-3393	-0-	26934	2	1538	9	N	1398	1310	1	166
08		37665 X	28472	-0-	-9193	-0-	26399	2	1361	9	N	1237	1126	1	277
09		36450 X	27760	-0-	-8690	-0-	27301	2	1177	9	N	1070	1303	1	44
10		37665 X	28478	-0-	-9187	-0-	15048	2	847	9	N	770	764	1	49
11		30840 X	15895	-0-	-14945	-0-	32339	2	2162	9	N	1965	1702	1	7 8
*12		34501 X	34501	-0-	-0-	-0-									305

TOTAL GAS PROD: 375,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,283

ELMS-RICKS		WELL #:		2	RRCID ->	287663	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	12284	PERF.12100	- 17543			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		19995 X	16609	-0-	-3386	-0-	1202	1	14658	2	N	681	688	1	200
							749	9							
02		17556 X	13853	-0-	-3703	-0-	1074	1	12126	2	N	594	370	1	424
							653	9							
03		18910 X	14267	-0-	-4643	-0-	1185	1	12383	2	N	635	850	1	209
							699	9							
04		17580 X	8240	-0-	-9340	-0-	545	1	7328	2	N	334	356	1	187
							367	9							
05		17298 X	15423	-0-	-1875	-0-	1200	1	13478	2	N	677	717	1	147
							745	9							
06		16080 X	14373	-0-	-1707	-0-	1211	1	12525	2	N	579	542	1	184
							637	9							
07		15345 X	14381	-0-	-964	-0-	1256	1	12472	2	N	594	576	1	202
							653	9							
08		15438 X	14669	-0-	-769	-0-	1256	1	12756	2	N	597	535	1	264
							657	9							
09		14940 X	10789	-0-	-4151	-0-	1216	1	9144	2	N	390	364	1	290
							429	9							
10		15438 X	11968	-0-	-3470	-0-	1256	1	10175	2	N	488	556	1	3 8
							537	9							
11		14370 X	13153	-0-	-1217	-0-	1216	1	11246	2	N	628	571	1	1 8
							691	9							
12		14663 X	13864	-0-	-799	-0-	1256	1	11995	2	N	557	563	1	9 8
							613	9							

TOTAL GAS PROD: 161,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,754

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ELMS-RICKS WELL #: 3 RRCID -> 287724 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12102 - 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	EOM BALANCE
01	21700 X	18152	-0-	-3548	-0-	1131	1	16245	2	N	705	902	1	98
02	18536 X	14222	-0-	-4314	-0-	1123	1	12535	2	N	513	184	1	427
03	19809 X	17138	-0-	-2671	-0-	1243	1	15184	2	N	646	709	1	364
04	19170 X	16437	-0-	-2733	-0-	1054	1	14678	2	N	641	734	1	271
05	18972 X	16216	-0-	-2756	-0-	1216	1	14403	2	N	543	563	1	251
06	17580 X	14649	-0-	-2931	-0-	1216	1	12848	2	N	532	541	1	242
07	17143 X	11657	-0-	-5486	-0-	1256	1	9889	2	N	465	546	1	161
08	17143 X	15457	-0-	-1686	-0-	1256	1	13471	2	N	664	523	1	302
09	16440 X	12374	-0-	-4066	-0-	1216	1	10683	2	N	432	568	1	166
10	16213 X	12219	-0-	-3994	-0-	1256	1	10380	2	N	530	549	1	145
11	14970 X	13554	-0-	-1416	-0-	1216	1	11709	2	N	572	557	1	160
12	15469 X	15017	-0-	-452	-0-	1256	1	13224	2	N	488	373	1	270

TOTAL GAS PROD: 177,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,731

NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11974 - 17039														
01	12183 X	11121	-0-	-1062	-0-	10161	2	960	9	N	873	919	1	187
02	10668 X	7712	-0-	-2956	-0-	6956	2	756	9	N	687	558	1	316
03	10788 X	7040	-0-	-3748	-0-	6290	2	750	9	N	682	750	1	248
04	10770 X	5162	-0-	-5608	-0-	4547	2	615	9	N	559	552	1	255
05	11129 X	10792	-0-	-337	-0-	9799	2	993	9	N	903	917	1	241
06	10770 X	5770	-0-	-5000	-0-	5185	2	585	9	N	532	539	1	234
07	8525 X	7722	-0-	-803	-0-	6953	2	769	9	N	699	715	1	218
08	10788 X	5971	-0-	-4817	-0-	5297	2	674	9	N	613	543	1	288
09	10440 X	1958	-0-	-8482	-0-	1547	2	411	9	N	374	379	1	276
10	10788 X	5880	-0-	-4908	-0-	5263	2	617	9	N	561	562	1	272
11	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	7300	2	776	9	N	705	731	1	246
*12	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	7661	2	751	9	N	683	558	1	367

TOTAL GAS PROD: 85,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,871

SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974														
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1710				N	-0-			-0-
02	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871														
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		42532 X	17891	-0-	-24641	-0-	15960	2	1931 9	N	1755	1616 1	663	
02		37800 X	34820	-0-	-2980	-0-	29829	2	4991 9	N	4537	4305 1	895	
03		41369 X	41369	-0-	-0-	-0-	35066	2	6303 9	N	5730	6130 1	495	
04		38010 X	36834	-0-	-1176	-0-	31271	2	5563 9	N	5057	5393 1	159	
05		38564 X	36057	-0-	-2507	-0-	30513	2	5544 9	N	5040	4951 1	248	
06		40020 X	33126	-0-	-6894	-0-	28059	2	5067 9	N	4606	4075 1	779	
07		41354 X	34363	-0-	-6991	-0-	29054	2	5309 9	N	4826	5109 1	496	
08		41354 X	33031	-0-	-8323	-0-	27854	2	5177 9	N	4706	4042 1	1160	
09		36840 X	19	-0-	-36821	-0-	17	2	2 9	N	2	1062 1	100	
10		36053 X	6407	-0-	-29646	-0-	5958	2	449 9	N	408	1 8	507	
11		36429 X	36429	-0-	-0-	-0-	31393	2	5036 9	N	4578	4643 1	442	
*12		36272 X	36272	-0-	-0-	-0-	30452	2	5820 9	N	5291	4805 1 10 8	918	
TOTAL GAS PROD:			346,618			TOTAL CONDENSATE PROD:			46,536					

LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691														
01		38192 X	28740	-0-	-9452	-0-	25878	2	2862 9	N	2602	2711 1	183	
02		32256 X	21338	-0-	-10918	-0-	19726	2	1612 9	N	1465	1370 1	278	
03		34441 X	31234	-0-	-3207	-0-	28582	2	2652 9	N	2411	2096 1	593	
04		31140 X	23210	-0-	-7930	-0-	21249	2	1961 9	N	1783	2091 1	285	
05		30566 X	26132	-0-	-4434	-0-	23867	2	2265 9	N	2059	2098 1	246	
06		30240 X	23347	-0-	-6893	-0-	21377	2	1970 9	N	1791	1712 1	325	
07		31248 X	27855	-0-	-3393	-0-	25758	2	2097 9	N	1906	1882 1	349	
08		31248 X	26194	-0-	-5054	-0-	23935	2	2259 9	N	2054	1906 1	497	
09		25290 X	23804	-0-	-1486	-0-	22101	2	1703 9	N	1548	1858 1	187	
10		27869 X	23924	-0-	-3945	-0-	22023	2	1901 9	N	1728	1585 1 2 8	328	
11		26970 X	22643	-0-	-4327	-0-	20776	2	1867 9	N	1697	1720 1	305	
12		27869 X	23063	-0-	-4806	-0-	21206	2	1857 9	N	1688	1716 1 3 8	274	
TOTAL GAS PROD:			301,484			TOTAL CONDENSATE PROD:			22,732					

FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050														
01		28799 X	21622	-0-	-7177	-0-	18756	2	2866 9	N	2605	2784 1	284	
02		25004 X	15411	-0-	-9593	-0-	13409	2	2002 9	N	1820	1417 1	687	
03		26226 X	22570	-0-	-3656	-0-	19774	2	2796 9	N	2542	2747 1	482	
04		24270 X	21108	-0-	-3162	-0-	18432	2	2676 9	N	2433	2580 1	335	
05		24366 X	19893	-0-	-4473	-0-	17390	2	2503 9	N	2275	2125 1	485	
06		21840 X	18685	-0-	-3155	-0-	16353	2	2332 9	N	2120	2045 1	560	
07		22568 X	18135	-0-	-4433	-0-	15862	2	2273 9	N	2066	2212 1	414	
08		22568 X	17564	-0-	-5004	-0-	15508	2	2056 9	N	1869	2023 1	260	
09		21120 X	16776	-0-	-4344	-0-	14608	2	2168 9	N	1971	1819 1 11 8	401	
10		19902 X	16164	-0-	-3738	-0-	14040	2	2124 9	N	1931	1861 1 3 8	468	
11		18690 X	13502	-0-	-5188	-0-	11558	2	1944 9	N	1767	1832 1 3 8	403	
12		18135 X	15815	-0-	-2320	-0-	13713	2	2102 9	N	1911	1827 1 3 8	484	
TOTAL GAS PROD:			217,245			TOTAL CONDENSATE PROD:			25,310					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
FRANKS OL		WELL #:		2H	RRCID ->	289173	COMPL. DATE	07/26/2019	TOTAL DEPTH	11622	PERF.11775	- 16951			
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	21204 X	15350	-0-	-5854	-0-	684	1	13703	2	N	875	932	1		241
						963	9								
02	16772 X	8636	-0-	-8136	-0-	552	1	7550	2	N	485	189	1		537
						534	9								
03	17918 X	11703	-0-	-6215	-0-	538	1	10409	2	N	687	935	1		289
						756	9								
04	15900 X	8380	-0-	-7520	-0-	455	1	7288	2	N	579	729	1		139
						637	9								
05	16430 X	7435	-0-	-8995	-0-	452	1	6405	2	N	525	361	1		303
						578	9								
06	14850 X	12593	-0-	-2257	-0-	574	1	11202	2	N	743	694	1		352
						817	9								
07	11718 X	10955	-0-	-763	-0-	661	1	9581	2	N	648	524	1		476
						713	9								
08	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	673	1	10654	2	N	601	723	1		354
						661	9								
09	12600 X	9844	-0-	-2756	-0-	538	1	8781	2	N	477	549	1		282
						525	9								
10	13020 X	11089	-0-	-1931	-0-	684	1	9772	2	N	575	558	1	4 8	295
						633	9								
11	12600 X	8980	-0-	-3620	-0-	536	1	7923	2	N	474	548	1	9 8	212
						521	9								
12	11997 X	10514	-0-	-1483	-0-	665	1	9259	2	N	536	372	1	33 8	343
						590	9								

TOTAL GAS PROD: 127,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,205

BROSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289184	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	10988	PERF.10932	- 16175			
01	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	5814	2	993	9	N	903	1448	1		205
02	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	11313	2	2166	9	N	1969	1448	1		726
03	33973 X	33973	-0-	-0-	-0-	28747	2	5226	9	N	4751	4825	1		652
04	35620 X	35620	-0-	-0-	-0-	30167	2	5453	9	N	4957	5447	1		162
05	36119 X	36119	-0-	-0-	-0-	30530	2	5589	9	N	5081	5016	1		227
06	33903 X	33903	-0-	-0-	-0-	28688	2	5215	9	N	4741	4583	1		385
07	34355 X	34355	-0-	-0-	-0-	29141	2	5214	9	N	4740	4574	1		551
08	33594 X	33594	-0-	-0-	-0-	28472	2	5122	9	N	4656	4536	1		671
09	30934 X	30934	-0-	-0-	-0-	26406	2	4528	9	N	4116	4430	1		357
10	30051 X	30051	-0-	-0-	-0-	25322	2	4729	9	N	4299	3998	1	9 8	649
11	28840 X	28840	-0-	-0-	-0-	24196	2	4644	9	N	4222	4253	1		618
*12	28544 X	28544	-0-	-0-	-0-	23990	2	4554	9	N	4140	4208	1	12 8	538

TOTAL GAS PROD: 346,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,575

MARY LOU UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289880	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	12097	PERF.11953	- 16122			
01	32054 X	23382	-0-	-8672	-0-	21160	2	2222	9	N	2020	2023	1		222
02	26628 X	18944	-0-	-7684	-0-	17251	2	1693	9	N	1539	1470	1		291
03	26846 X	21933	-0-	-4913	-0-	19965	2	1968	9	N	1789	1698	1		382
04	24720 X	18099	-0-	-6621	-0-	16357	2	1742	9	N	1584	1651	1		315
05	24800 X	19084	-0-	-5716	-0-	17108	2	1976	9	N	1796	1493	1		618
06	22620 X	22391	-0-	-229	-0-	20425	2	1966	9	N	1787	2006	1		399
07	21948 X	21066	-0-	-882	-0-	19248	2	1818	9	N	1653	1648	1		404
08	21948 X	20215	-0-	-1733	-0-	18445	2	1770	9	N	1609	1476	1		537
09	22380 X	19052	-0-	-3328	-0-	17352	2	1700	9	N	1545	1800	1	13 8	269
10	23126 X	18581	-0-	-4545	-0-	16913	2	1668	9	N	1516	1309	1	3 8	473
11	22380 X	17387	-0-	-4993	-0-	15880	2	1507	9	N	1370	1514	1		329
12	21080 X	16992	-0-	-4088	-0-	15516	2	1476	9	N	1342	1085	1	3 8	583

TOTAL GAS PROD: 237,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,550

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544														
BIG BEND		WELL #:		1H	RRCID ->	289983	COMPL. DATE	11/10/2020	TOTAL	DEPTH	13015	PERF.13279 - 20189				
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		SHUT IN	258480	-0-	258480	681203	2038	1	240617	2	N	14386	14158	1	532	
							15825	9								
02	867229	X	186026	-0-	-681203	-0-	840	1	173276	2	N	10286	10184	1	634	
							595	4	11315	9						
03	302250	X	229123	-0-	-73127	-0-	1424	1	214130	2	N	12323	12557	1	400	
							14	4	13555	9						
04	292500	X	203947	-0-	-88553	-0-	1371	1	190982	2	N	10521	10646	1	275	
							21	4	11573	9						
05	302250	X	189923	-0-	-112327	-0-	1302	1	177740	2	N	9888	9888	1	275	
							4	4	10877	9						
06	250140	X	184620	-0-	-65520	-0-	1345	1	173190	2	N	9168	9102	1	341	
							10085	9								
07	229121	X	180104	-0-	-49017	-0-	931	1	169465	2	N	8821	8877	1	285	
							5	4	9703	9						
08	229121	X	168688	-0-	-60433	-0-	842	1	158974	2	N	8047	7853	1	479	
							20	4	8852	9						
09	203940	X	154122	-0-	-49818	-0-	1008	1	145020	2	N	7358	7637	1	18 8 182	
							8094	9								
10	190774	X	149572	-0-	-41202	-0-	1014	1	140624	2	N	7185	6860	1	7 8 500	
							7904	9								
11	184620	X	132354	-0-	-52266	-0-	947	1	124471	2	N	6295	6470	1	325	
							6925	9								
12	180110	X	134067	-0-	-46043	-0-	1020	1	126153	2	N	6265	6172	1	5 8 413	
							6892	9								
TOTAL GAS PROD:		2,171,026				TOTAL CONDENSATE PROD:		110,543								

BLUE PADDLE		WELL #:		1H	RRCID ->	289988	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL	DEPTH	10466	PERF.11084 - 15799				
01	58931	X	47344	-0-	-11587	-0-	274	1	38732	2	N	7580	7943	1	376	
							8338	9								
02	52892	X	19375	-0-	-33517	-0-	155	1	15878	2	N	3038	3304	1	110	
							3342	9								
03	58094	X	43365	-0-	-14729	-0-	225	1	35506	2	N	6940	6652	1	398	
							7634	9								
04	52740	X	8986	-0-	-43754	-0-	47	1	7404	2	N	1395	1654	1	139	
							1535	9								
05	50158	X	16247	-0-	-33911	-0-	62	1	12657	2	N	3207	2778	1	568	
							3528	9								
06	45810	X	32440	-0-	-13370	-0-	244	1	25627	2	N	5972	6013	1	527	
							6569	9								
07	43369	X	31606	-0-	-11763	-0-	25070	2	6536	9	N	5942	5878	1	591	
08	43369	X	32055	-0-	-11314	-0-	141	1	25620	2	N	5722	5900	1	413	
							6294	9								
09	34529	X	34529	-0-	-0-	-0-	265	1	27925	2	N	5763	5552	1	624	
							6339	9								
10	34903	X	34903	-0-	-0-	-0-	274	1	28890	2	N	5217	5197	1	644	
							5739	9								
11	32430	X	31161	-0-	-1269	-0-	262	1	25523	2	N	4887	5064	1	4 8 463	
							5376	9								
12	35681	X	31224	-0-	-4457	-0-	274	1	25506	2	N	4949	4843	1	3 8 566	
							5444	9								
TOTAL GAS PROD:		363,235				TOTAL CONDENSATE PROD:		60,612								

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
AFFIRMED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289990 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13383 - 20107															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	606089 X	225575	-0-	-380514	-0-	2273	1	203165	2	N	18306	18365	1	406	
						20137	9								
02	181048 X	159062	-0-	-21986	-0-	1457	1	142200	2	N	13066	12737	1	735	
						1032	4	14373	9						
03	200446 X	187993	-0-	-12453	-0-	1726	1	169181	2	N	15517	15825	1	427	
						17	4	17069	9						
04	193980 X	166526	-0-	-27454	-0-	1100	1	151052	2	N	13052	13155	1	324	
						17	4	14357	9						
05	200446 X	157048	-0-	-43398	-0-	1025	1	142182	2	N	12579	12474	1	429	
						4	4	13837	9						
06	193980 X	143157	-0-	-50823	-0-	1013	1	129928	2	N	11105	11387	1	147	
						12216	9								
07	187984 X	133478	-0-	-54506	-0-	931	1	120702	2	N	10764	10524	1	387	
						5	4	11840	9						
08	187984 X	122849	-0-	-65135	-0-	597	1	111454	2	N	9804	9889	1	302	
						14	4	10784	9						
09	166530 X	113405	-0-	-53125	-0-	726	1	102800	2	N	8981	9041	1	16 8	226
						9879	9								
10	157046 X	108911	-0-	-48135	-0-	711	1	98565	2	N	8740	8535	1	4 8	427
						9614	9								
11	143160 X	98788	-0-	-44372	-0-	679	1	89255	2	N	8042	8173	1		296
						8846	9								
12	133486 X	96303	-0-	-37183	-0-	702	1	86875	2	N	7932	7986	1	4 8	238
						8725	9								

TOTAL GAS PROD: 1,713,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,888

ACADIA WELL #: 1H RRCID -> 290970 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10857 - 16312															
01	0	221620	-0-	221620	684695	180309	2	431	4	N	37164	37372	1		272
						40880	9								
02	0	150095	-0-	150095	834790	124159	2	442	4	N	23176	23083	1		365
						25494	9								
03	0	178175	-0-	178175	1012965	143847	2	812	4	N	30469	30267	1		567
						33516	9								
04	0	157710	-0-	157710	1170675	127668	2	26	4	N	27287	27281	1		573
						30016	9								
05	1320745 X	150070	-0-	-1170675	-0-	121515	2	14	4	N	25946	26016	1		503
						28541	9								
06	198060 X	131654	-0-	-66406	-0-	106789	2	368	4	N	22270	22200	1		573
						24497	9								
07	204662 X	127274	-0-	-77388	-0-	103208	2	401	4	N	21514	21959	1		128
						23665	9								
08	204662 X	119396	-0-	-85266	-0-	97244	2	311	4	N	19855	19563	1		420
						21841	9								
09	198060 X	107560	-0-	-90500	-0-	88371	2	18910	9	N	17191	16979	1		632
10	150071 X	105937	-0-	-44134	-0-	87410	2	18362	9	N	16693	17155	1	20 8	150
11	131640 X	96709	-0-	-34931	-0-	80427	2	16182	9	N	14711	14618	1	2 8	241
12	127286 X	97059	-0-	-30227	-0-	80585	2	16321	9	N	14837	14327	1	17 8	734

TOTAL GAS PROD: 1,643,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 271,113

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PALO DURO WELL #: 1H RRCID -> 291094 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10816 - 16749														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	195899	-0-	195899	631174	165813	2	434	4	N	26956	27235	1	305
						29652	9							
02	0	119105	-0-	119105	750279	99306	2	437	4	N	17602	17512	1	395
						19362	9							
03	0	165353	-0-	165353	915632	139023	2	787	4	N	23221	23175	1	441
						25543	9							
04	0	145653	-0-	145653	1061285	123240	2	25	4	N	20353	20427	1	367
						22388	9							
05	0	139890	-0-	139890	1201175	118968	2	14	4	N	19007	19021	1	353
						20908	9							
06	1324979 X	123804	-0-	-1201175	-0-	105833	2	363	4	N	16007	15932	1	428
						17608	9							
07	188480 X	119663	-0-	-68817	-0-	102302	2	396	4	N	15423	15561	1	290
						16965	9							
08	188480 X	113862	-0-	-74618	-0-	98191	2	312	4	N	13963	13876	1	377
						15359	9							
09	182400 X	103062	-0-	-79338	-0-	89269	2	13511	9	N	12283	12464	1	196
10	188480 X	106420	-0-	-82060	-0-	92446	2	13800	9	N	12545	12233	1	508
11	123810 X	97432	-0-	-26378	-0-	85431	2	11895	9	N	10814	10976	1	346
12	119660 X	90783	-0-	-28877	-0-	79456	2	11176	9	N	10160	9764	1	741
													1 8	
TOTAL GAS PROD:		1,520,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		198,334								

DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673														
01	0	184618	-0-	184618	617111	154508	2	447	4	N	26966	27258	1	293
						29663	9							
02	0	121380	-0-	121380	738491	101259	2	396	4	N	17932	17909	1	316
						19725	9							
03	0	164725	-0-	164725	903216	137278	2	772	4	N	24250	24089	1	477
						26675	9							
04	0	150793	-0-	150793	1054009	126761	2	26	4	N	21824	21959	1	342
						24006	9							
05	0	147918	-0-	147918	1201927	124745	2	14	4	N	21054	20886	1	510
						23159	9							
06	1334932 X	133005	-0-	-1201927	-0-	112975	2	388	4	N	17856	17893	1	473
						19642	9							
07	194184 X	132173	-0-	-62011	-0-	111689	2	438	4	N	18224	18076	1	621
						20046	9							
08	194184 X	122874	-0-	-71310	-0-	103250	2	329	4	N	17541	17653	1	509
						19295	9							
09	187920 X	112002	-0-	-75918	-0-	94798	2	16907	9	N	15370	15371	1	508
10	194184 X	114329	-0-	-79855	-0-	97041	2	17105	9	N	15550	15618	1	440
11	133020 X	110703	-0-	-22317	-0-	95510	2	15074	9	N	13704	13545	1	599
12	132184 X	109678	-0-	-22506	-0-	94858	2	14640	9	N	13309	13618	1	290
TOTAL GAS PROD:		1,604,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		223,580								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	129060	-0-	129060	517517	333	1	99208	2	Y	26668	27311	1		-0-
						184	4	29335	9						
02	0	81121	-0-	81121	598638	296	1	61076	2	Y	17523	17014	1		509
						474	4	19275	9						
03	0	110404	-0-	110404	709042	328	1	84033	2	Y	23344	23285	1		568
						365	4	25678	9						
04	0	86878	-0-	86878	795920	317	1	67372	2	Y	17326	17778	1		116
						130	4	19059	9						
05	0	103744	-0-	103744	899664	329	1	80205	2	Y	20897	20619	1		394
						223	4	22987	9						
06	0	89473	-0-	89473	989137	319	1	70644	2	Y	16644	16659	1		379
						202	4	18308	9						
07	0	85833	-0-	85833	1074970	328	1	69043	2	Y	14814	15004	1		189
						167	4	16295	9						
08	1152326 X	77356	-0-	-1074970	-0-	310	1	62098	2	Y	13445	13588	1		46
						158	4	14790	9						
09	131820 X	69705	-0-	-62115	-0-	293	1	55985	2	Y	12065	11760	1		351
						13272	9								
10	136214 X	68099	-0-	-68115	-0-	339	1	55962	2	Y	10586	10782	1		155
						11645	9								
11	131820 X	65604	-0-	-66216	-0-	313	1	53559	2	Y	10560	10124	1	7 8	584
						11616	9								
12	136214 X	34666	-0-	-101548	-0-	226	1	28769	2	Y	5033	5439	1		178
						5536	9								
TOTAL GAS PROD:		1,001,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		188,905									

YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1230	-0-	1230	1230	1	1	764	2	Y	276				276
						161	4	304	9						
02	0	108599	-0-	108599	109829	1391	1	80772	2	Y	23328	22357	1		1247
						775	4	25661	9						
03	0	137219	-0-	137219	247048	1903	1	100692	2	Y	30782	31259	1		770
						764	4	33860	9						
04	0	107250	-0-	107250	354298	1532	1	77972	2	Y	24662	24630	1		802
						618	4	27128	9						
05	0	99584	-0-	99584	453882	1672	1	74520	2	Y	21065	20945	1		922
						220	4	23172	9						
06	0	85373	-0-	85373	539255	1522	1	63543	2	Y	18401	18483	1		840
						67	4	20241	9						
07	0	76691	-0-	76691	615946	810	1	57781	2	Y	16319	16414	1		745
						149	4	17951	9						
08	0	65840	-0-	65840	681786	725	1	49077	2	Y	14366	14103	1		1008
						235	4	15803	9						
09	684272 X	2486	-0-	-681786	-0-	26	1	1902	2	Y	501	1508	1	1 8	-0-
						551	9								
10	127379 X	20044	-0-	-107335	-0-	248	1	14574	2	Y	4661	4308	1	5 8	348
						5127	9								
11	123270 X	49275	-0-	-73995	-0-	674	1	35762	2	Y	11503	11230	1		621
						12653	9								
12	127379 X	49577	-0-	-77802	-0-	1013	1	36443	2	Y	10889	10810	1	4 8	696
						11978	9								
TOTAL GAS PROD:		803,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		176,753									

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
YUKON C		WELL #:		3H	RRCID ->	291545	COMPL. DATE	01/31/2021	TOTAL DEPTH	11291	PERF.11289	- 17732	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		518 X	518	-0-	-0-	-0-	317 2	79 4	Y	111			111
							122 9						
02	111893 X	111893	-0-	-0-	-0-	1622 1	92192 2		Y	15614	14738 1		987
							904 4	17175 9					
03	189817 X	189817	-0-	-0-	-0-	2805 1	159161 2		Y	24295	24683 1		599
							1126 4	26725 9					
04	181803 X	181803	-0-	-0-	-0-	2913 1	154197 2		Y	21379	21371 1		607
							1176 4	23517 9					
05	167252 X	167252	-0-	-0-	-0-	3349 1	142887 2		Y	18705	18424 1		888
							440 4	20576 9					
06	152137 X	152137	-0-	-0-	-0-	3124 1	129545 2		Y	17574	17665 1		797
							137 4	19331 9					
07	141126 X	141126	-0-	-0-	-0-	1673 1	122105 2		Y	15492	15580 1		709
							307 4	17041 9					
08	134268 X	134268	-0-	-0-	-0-	1494 1	116309 2		Y	14528	14180 1		1057
							484 4	15981 9					
09	124280 X	124280	-0-	-0-	-0-	1853 1	106316 2		Y	14181	14251 1		987
							15599 9						
10	145808 X	120076	-0-	-25732	-0-	1762 1	103738 2		Y	12634	12645 1	33 8	943
							13897 9						
11	168240 X	107043	-0-	-61197	-0-	1747 1	92734 2		Y	10982	11332 1		593
							12080 9						
12	173848 X	105722	-0-	-68126	-0-	2538 1	91301 2		Y	10477	10387 1	14 8	669
							11525 9						
TOTAL GAS PROD:		1,535,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		175,972							

SARATOGA B		WELL #:		2H	RRCID ->	291562	COMPL. DATE	12/29/2020	TOTAL DEPTH	10830	PERF.11636	- 19203
01	207816 X	207816	-0-	-0-	-0-	5247 1	158356 2		Y	38155	38531 1	575
							2242 4	41971 9				
02	146810 X	146810	-0-	-0-	-0-	3449 1	113970 2		Y	26385	26429 1	531
							367 4	29024 9				
03	191207 X	191207	-0-	-0-	-0-	4811 1	148880 2		Y	33505	33198 1	838
							660 4	36856 9				
04	171379 X	171379	-0-	-0-	-0-	3408 1	132705 2		Y	31055	31175 1	718
							1105 4	34161 9				
05	164306 X	164306	-0-	-0-	-0-	3250 1	126328 2		Y	30547	30506 1	759
							1126 4	33602 9				
06	148084 X	148084	-0-	-0-	-0-	2589 1	113947 2		Y	27880	28012 1	627
							880 4	30668 9				
07	138031 X	138031	-0-	-0-	-0-	2568 1	106488 2		Y	26178	26166 1	639
							179 4	28796 9				
08	133495 X	133495	-0-	-0-	-0-	2617 1	103268 2		Y	25078	25518 1	199
							24 4	27586 9				
*09	159480 X	120269	-0-	-39211	-0-	2695 1	92206 2		Y	22833	22689 1	343
							25116 9					
*10	164796 X	114588	-0-	-50208	-0-	2090 1	88298 2		Y	21920	21791 1	472
							24112 9					
*11	159480 X	104332	-0-	-55148	-0-	1823 1	80030 2		Y	20399	20225 1	646
							22439 9					
*12	164796 X	99741	-0-	-65055	-0-	1978 1	76450 2		Y	19223	19217 1	652
							21145 9					
TOTAL GAS PROD:		1,740,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		323,158						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575												COMPL. DATE 01/31/2021		TOTAL DEPTH 11233		PERF.11143 - 16667	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	672	-0-	672	672	1	1	466	2	Y	101				101		
						94	4	111	9								
02	0	117883	-0-	117883	118555	1737	1	101710	2	Y	12244	11666	1		679		
						968	4	13468	9								
03	0	201586	-0-	201586	320141	3079	1	178522	2	Y	17045	17299	1		425		
						1235	4	18750	9								
04	0	203360	-0-	203360	523501	3360	1	180261	2	Y	16712	16437	1		700		
						1356	4	18383	9								
05	0	195844	-0-	195844	719345	4049	1	172820	2	Y	16766	16827	1		639		
						532	4	18443	9								
06	0	171357	-0-	171357	890702	3808	1	153474	2	Y	12644	12710	1		573		
						167	4	13908	9								
07	0	161430	-0-	161430	1052132	2025	1	146359	2	Y	11523	11534	1		562		
						371	4	12675	9								
08	0	146731	-0-	146731	1198863	1928	1	132829	2	Y	10318	10178	1		702		
						624	4	11350	9								
09	0	127860	-0-	127860	1326723	2029	1	114578	2	Y	9721	9735	1		688		
						10693	9										
10	1451809 X	125086	-0-	-1326723	-0-	1894	1	111493	2	Y	9972	9914	1		746		
						10969	9										
11	181770 X	112540	-0-	-69230	-0-	1898	1	100763	2	Y	8505	8792	1		459		
						9356	9										
12	187829 X	108759	-0-	-79070	-0-	2700	1	97116	2	Y	7784	7745	1		498		
						8562	9										
TOTAL GAS PROD:		1,673,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		133,335											

SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641												COMPL. DATE 12/29/2020		TOTAL DEPTH 11545		PERF.11333 - 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	0	246313	-0-	246313	266962	6618	1	205136	2	Y	28847	29068	1		184		
						2827	4	31732	9								
02	0	188568	-0-	188568	455530	4441	1	161374	2	Y	20255	20252	1		187		
						472	4	22281	9								
03	0	240286	-0-	240286	695816	6194	1	204949	2	Y	25721	25485	1		423		
						850	4	28293	9								
04	0	224477	-0-	224477	920293	4680	1	191162	2	Y	24652	24748	1		327		
						1518	4	27117	9								
05	0	212092	-0-	212092	1132385	4460	1	182137	2	Y	21773	21559	1		541		
						1545	4	23950	9								
06	0	187019	-0-	187019	1319404	3531	1	162057	2	Y	18391	18518	1		414		
						1201	4	20230	9								
07	0	182077	-0-	182077	1501481	3502	1	158265	2	Y	18242	18211	1		445		
						244	4	20066	9								
08	0	167842	-0-	167842	1669323	2723	1	146375	2	Y	17017	17327	1		135		
						25	4	18719	9								
09	1823494 X	154171	-0-	-1669323	-0-	2695	1	134273	2	Y	15410	15314	1		231		
						16951	9										
10	220317 X	150456	-0-	-69861	-0-	3088	1	130455	2	Y	15257	15160	1		328		
						16783	9										
11	213210 X	136194	-0-	-77016	-0-	2703	1	118653	2	Y	13435	13337	1		426		
						14779	9										
12	220317 X	134559	-0-	-85758	-0-	3025	1	116914	2	Y	13057	13040	1		443		
						14363	9										
TOTAL GAS PROD:		2,224,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		232,057											

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		8RE	RRCID -> 291715	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 8470	PERF. 8062	- 11410	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	707	-0-	707	5965	707	2	N	-0-			-0-
02	0	523	-0-	523	6488	523	2	N	-0-			-0-
03	0	672	-0-	672	7160	672	2	N	-0-			-0-
04	0	570	-0-	570	7730	570	2	N	-0-			-0-
05	0	752	-0-	752	8482	752	2	N	-0-			-0-
06	0	579	-0-	579	9061	579	2	N	-0-			-0-
07	0	623	-0-	623	9684	623	2	N	-0-			-0-
08	0	595	-0-	595	10279	595	2	N	-0-			-0-
09	0	583	-0-	583	10862	583	2	N	-0-			-0-
10	0	697	-0-	697	11559	697	2	N	-0-			-0-
*11	11970 X	411	-0-	-11559	-0-	411	2	N	-0-			-0-
*12	2573 X	97	-0-	-2476	-0-	97	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEACH		WELL #:		1H	RRCID -> 291783	COMPL. DATE 03/24/1998	TOTAL DEPTH 11358	PERF.10893	- 15919			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	109	-0-	109	634	109	2	N	-0-			-0-
02	0	46	-0-	46	680	46	2	N	-0-			-0-
03	0	58	-0-	58	738	58	2	N	-0-			-0-
04	0	66	-0-	66	804	66	2	N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	804			N	-0-			-0-
06	0	85	-0-	85	889	85	2	N	-0-			-0-
07	0	82	-0-	82	971	82	2	N	-0-			-0-
08	0	75	-0-	75	1046	75	2	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	1046			N	-0-			-0-
10	0	79	-0-	79	1125	79	2	N	-0-			-0-
11	0 W	74	-0-	74	1199	74	2	N	-0-			-0-
12	0 W	77	-0-	77	1276	77	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MD AMERICA ENERGY, LLC		WELL #:		556481	RRCID -> 279970	COMPL. DATE 10/20/2015	TOTAL DEPTH 10175	PERF. 8310	- 8338			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635								
DITTMAR		WELL #:		1	RRCID -> 146840	COMPL. DATE 07/25/1993	TOTAL DEPTH 12025	PERF.11846	- 12025			
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	2480 X	246	-0-	-2234	-0-	246 3		N	-0-			75
02	1652 X	134	-0-	-1518	-0-	134 3		N	-0-			75
03	713 X	141	-0-	-572	-0-	141 3		N	-0-			75
04	240 N	118	-0-	-122	-0-	118 3		N	-0-			75
05	155 N	66	-0-	-89	-0-	66 3		N	-0-			75
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-			75
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-			75
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			75
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			75
10	1023 N	117	-0-	-906	-0-	117 3		N	-0-			75
11	390 N	60	-0-	-330	-0-	60 3		N	-0-			75
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:		3,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEANS "B"		WELL #:		3H	RRCID -> 186109	COMPL. DATE 07/08/2002	TOTAL DEPTH 10939	PERF.10266	- 12740			
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	1426 X	1179	-0-	-247	-0-	1017 3	162 9	N	147			259
02	1288 X	780	-0-	-508	-0-	656 3	124 9	N	113	181 1		191
03	992 N	955	-0-	-37	-0-	940 3	15 9	N	14			205
04	1140 N	708	-0-	-432	-0-	694 3	14 9	N	13			218
05	868 N	308	-0-	-560	-0-	218 3	90 9	N	82	164 1		136
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1196 3	2 9	N	2			138
07	3100 N	8321	-0-	5221	5221	7310 3	1011 9	N	919	710 1	138 5	209
08	3100 N	16589	-0-	13489	18710	14462 3	2127 9	N	1934	1780 1		363
09	3000 N	13859	-0-	10859	29569	12255 3	1604 9	N	1458	1606 1		215
10	39162 X	9593	-0-	-29569	-0-	8574 3	1019 9	N	926	730 1		411
11	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	6606 3	862 9	N	784	1091 1		104
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT			104
TOTAL GAS PROD:		60,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,392						

NITRO OIL & GAS, LLC		WELL #:		611014	RRCID -> 189029	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11645	- 14699			
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	837 N	703	-0-	-134	-0-	19 1	673 2	N	10			130
02	756 N	659	-0-	-97	-0-	19 1	629 2	N	10			140
03	837 N	831	-0-	-6	-0-	20 1	800 2	N	10			150
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	19 1	705 2	N	10			160
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-			160
06	810 N	750	-0-	-60	-0-	750 3		N	-0-			160
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	813 3	95 9	N	86			246
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	929 3	62 9	N	56	177 1		125
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	930 3	17 9	N	15			140
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	933 3	15 9	N	14			154
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	906 3	3 9	N	3			157
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			157
TOTAL GAS PROD:		9,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		214						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970										
BRUST UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 155760	COMPL. DATE 02/11/1995	TOTAL DEPTH 19432	PERF.14034	- 19432					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021														

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

OUTLAW OIL LLC				628425		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7510	- 10131				
CECELIA-BEDFORD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 172694									
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	514	2	174	9	N	158	181	1	111
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	439	2	51	9	N	46			157
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1	97	1	61
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	423	2	89	9	N	81	92	1	50
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	N	1			51
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	341	2	95	9	N	86			137
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	329	2	145	9	N	132	187	1	82
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	343	2	63	9	N	57			139
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	310	2	168	9	N	153	216	1	76
10	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2540	2	402	9	N	365			441
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1733	2	204	9	N	185	375	1	250
*12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	747	2	111	9	N	101	190	1	161

TOTAL GAS PROD: 10,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,366

PALEO OIL COMPANY LLC				635131		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 15133	PERF.15497	- 18942				
PATRIOT				WELL #: 1 X	RRCID -> 211914									
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
04	0 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819																	
QUARRY OL WELL #: 1H RRCID -> 162967 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500																	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

POCO LLC 668802																	
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076																	
01		2481 X	2203	-0-	-278	-0-	2141	2	62	9	N	56					163
02		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1715	2	34	9	N	31					194
03		2449 X	2275	-0-	-174	-0-	2232	2	43	9	N	39	191	1	1	8	41
04		2370 X	1346	-0-	-1024	-0-	1312	2	34	9	N	31					72
05		2449 X	1623	-0-	-826	-0-	1587	2	36	9	N	33					105
06		2190 X	1712	-0-	-478	-0-	1682	2	30	9	N	27					132
07		2263 X	1793	-0-	-470	-0-	1751	2	42	9	N	38					170
08		2263 X	1996	-0-	-267	-0-	1961	2	35	9	N	32	182	1			20
09		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1947	2	31	9	N	28					48
10		1798 N	1163	-0-	-635	-0-	1138	2	25	9	N	23					71
11		1920 N	1180	-0-	-740	-0-	1145	2	35	9	N	32					103
12		2046 N	1564	-0-	-482	-0-	1531	2	33	9	N	30					133
TOTAL GAS PROD:			20,582			TOTAL CONDENSATE PROD:			400								

POINTER EXPLORATION CO, LLC 668908																	
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 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 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-								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE								
PROGENIES OPERATING LLC				681161												
MCCLENDON		WELL #:		RRCID -> 161523	COMPL. DATE 10/11/1996	TOTAL DEPTH 16320	PERF.12671	- 16320								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					77
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
		PLUGGED AND ABANDONED		06/26/2016												

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

NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID -> 196462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11589	PERF.11256	- 11508	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86

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

MITCHELL, B.P. ETAL		WELL #:		2	RRCID -> 278539	COMPL. DATE 07/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8723	- 8997	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
DOROTHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156592	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	17065	PERF.13823 - 17065	
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		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-		98
02		1176 N	642	-0-	-534	-0-	642 2		N	-0-		98
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		98
04		900 N	238	-0-	-662	-0-	238 2		N	-0-		98
05		713 N	187	-0-	-526	-0-	187 2		N	-0-		98
06		210 N	101	-0-	-109	-0-	101 2		N	-0-		98
07		248 N	99	-0-	-149	-0-	99 2		N	-0-		98
08		186 N	105	-0-	-81	-0-	105 2		N	-0-		98
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		98
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	534 2	3 9	N	3		101
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-		101
*12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-		101
TOTAL GAS PROD:		5,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

CLAY FARMS		WELL #:		1H	RRCID ->	202564	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11215 - 15267	
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		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-		6
02		1232 N	577	-0-	-655	-0-	577 2		N	-0-		6
03		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	1934 2	187 9	N	170	174 1	2
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1216 2	198 9	N	180	167 1	15
05		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		N	-0-		15
06		1740 N	631	-0-	-1109	-0-	631 2		N	-0-		15
07		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-		15
08		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2		N	-0-		15
09		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-		15
10		1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1431 2	187 9	N	170	181 1	4
11		1740 N	1410	-0-	-330	-0-	1410 2		N	-0-		4
12		1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1295 2		N	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		17,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		520						

CALHOUN, F. D.		WELL #:		1H	RRCID ->	203178	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	13384	PERF.12169 - 16840	
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		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-		104
02		448 N	182	-0-	-266	-0-	182 2		N	-0-		104
03		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2		N	-0-		104
04		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-		104
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-		104
06		1920 N	606	-0-	-1314	-0-	606 2		N	-0-		104
07		1302 N	470	-0-	-832	-0-	470 2		N	-0-		104
08		930 N	474	-0-	-456	-0-	474 2		N	-0-		104
09		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-		104
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-		104
11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		104
*12		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		N	-0-		104
TOTAL GAS PROD:		12,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577										COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 13422		PERF.13065 - 16057	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2		N	-0-		45	
02		140 N	122	-0-	-18	-0-		122	2		N	-0-		45	
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-		398	2		N	-0-		45	
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-		639	2		N	-0-		45	
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-		277	2		N	-0-		45	
06		390 N	192	-0-	-198	-0-		192	2		N	-0-		45	
07		651 N	226	-0-	-425	-0-		226	2		N	-0-		45	
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-		504	2		N	-0-		45	
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-		434	2		N	-0-		45	
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-		346	2		N	-0-		45	
11		480 N	279	-0-	-201	-0-		279	2		N	-0-		45	
*12		587 N	587	-0-	-0-	-0-		587	2		N	-0-		45	

TOTAL GAS PROD: 4,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933										COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 15240		PERF.15120 - 17185	
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-		-0-	
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2		N	-0-		-0-	
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-		-0-	
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-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		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-		-0-	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415										COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 11706		PERF.11724 - 14200	
01		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		1538	2		N	-0-		87	
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-		231	2		N	-0-		87	
03		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-		2576	2		N	-0-		87	
04		752 N	752	-0-	-0-	-0-		752	2		N	-0-		87	
05		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		1538	2		N	-0-		87	
06		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-		2669	2		N	-0-		87	
07		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		1107	2		N	-0-		87	
08		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-		2481	2		N	-0-		87	
09		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-		2084	2		N	-0-		87	
10		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		1774	2		N	-0-		87	
11		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-		2137	2		N	-0-		87	
*12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		1251	2		N	-0-		87	

TOTAL GAS PROD: 20,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
DEVON		WELL #:		1	RRCID ->	229993	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	15568 - 18093	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2			N	-0-		-0-
02		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2			N	-0-		-0-
03		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2			N	-0-		-0-
04		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2			N	-0-		-0-
05		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2			N	-0-		-0-
06		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2			N	-0-		-0-
07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2			N	-0-		-0-
08		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2			N	-0-		-0-
09		1470 N	1195	-0-	-275	-0-	1195 2			N	-0-		-0-
10		1519 N	936	-0-	-583	-0-	936 2			N	-0-		-0-
11		1470 N	729	-0-	-741	-0-	729 2			N	-0-		-0-
*12		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTIS, J.		WELL #:		1RE	RRCID ->	275341	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	10091	PERF.	9861 - 12970
01		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	893 2	206 9	N	187	185 1	8
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-		8
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		8
04		420 N	14	-0-	-406	-0-	14 2		N	-0-		8
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	834 2	209 9	N	190	185 1	13
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		13
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		13
08		899 N	47	-0-	-852	-0-	47 2		N	-0-		13
09		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1186 2	152 9	N	138		151
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-	112 1	39
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		39
12		899 N	189	-0-	-710	-0-	189 2		N	-0-		39

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

R & S ENERGY, INC.		WELL #:		687485	RRCID ->	159646	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	9881 - 11491
O.D.C.												
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE				
RAMTEX ENERGY LLC				690225										
ZAPALAC, MORRIS F.				WELL #:	1H	RRCID ->	162545	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	17445	PERF.12509	- 17445	
M O	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	6636	-0-	6636	6636	374	1	5666	2	N	542	394	1	185
						596	9							
02	14B2 EXT	12255	-0-	12255	18891	671	1	9980	2	N	1458	1296	1	347
						1604	9							
03	14B2 EXT	11811	-0-	11811	30702	556	1	9783	2	N	1338	1524	1	160
						1472	9					1	8	
04	14B2 EXT	8218	-0-	8218	38920	430	1	6769	2	N	926	938	1	148
						1019	9							
05	T. A.	5598	-0-	5598	44518	295	1	4665	2	N	580	591	1	137
						638	9							
06	48911 X	4393	-0-	-44518	-0-	232	1	3547	2	N	558	549	1	146
						614	9							
07	10850 X	3472	-0-	-7378	-0-	189	1	3028	2	N	232	186	1	192
						255	9							
08	10850 X	3373	-0-	-7477	-0-	179	1	2952	2	N	220	161	1	251
						242	9							
09	8220 X	6999	-0-	-1221	-0-	379	1	6112	2	N	462	366	1	347
						508	9							
10	5611 X	4247	-0-	-1364	-0-	234	1	3739	2	N	249	372	1	224
						274	9							
11	4380 X	3247	-0-	-1133	-0-	170	1	2779	2	N	271	367	1	128
						298	9							
12	7223 X	2583	-0-	-4640	-0-	134	1	2226	2	N	203	189	1	142
						223	9							
TOTAL GAS PROD:		72,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,039								

ORSAK UNIT				WELL #:	10L	RRCID ->	163559	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13664	PERF.12888	- 17655	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			117	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
03	3100 N	5433	-0-	2333	2333	277	1	4873	2	N	257	189	1	139
						283	9							
04	3000 N	25795	-0-	22795	25128	1426	1	22442	2	N	1752	1706	1	185
						1927	9							
05	3100 N	20939	-0-	17839	42967	1163	1	18411	2	N	1241	1110	1	314
						1365	9							
06	60448 X	17481	-0-	-42967	-0-	1014	1	15458	2	N	917	1110	1	121
						1009	9							
07	15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	839	1	13436	2	N	891	758	1	253
						980	9							
08	15007 X	15007	-0-	-0-	-0-	806	1	13255	2	N	860	927	1	186
						946	9							
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	210	1	3382	2	N	226	187	1	225
						249	9							
10	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	670	1	10727	2	N	626	572	1	279
						689	9							
11	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	640	1	10446	2	N	600	557	1	322
						660	9							
*12	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	611	1	10168	2	N	551	771	1	101
						606	9							
TOTAL GAS PROD:		138,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,921								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE								
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//	690225												
CANIK UNIT		WELL #:		RRCID -> 164837	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13082	- 17985						
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
PLUGGED AND ABANDONED						12/21/2018									

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

BLAIR OL UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 166348	COMPL. DATE 11/14/2018	TOTAL DEPTH 13683	PERF. 8716	- 8950
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			27
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			27
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			27
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			27
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			27
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			27
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			27
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			27
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			27
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			27
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			27
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			27

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

SUPAK UNIT		WELL #:	10L	RRCID -> 167171	COMPL. DATE 12/07/1997	TOTAL DEPTH 13991	PERF.13513	- 17497
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			54
02	14B2 EXT	46	-0-	46	46	3 1	43 2	54
03	14B2 EXT	651	-0-	651	697	33 1	585 2	54
						33 9		
04	14B2 EXT	6983	-0-	6983	7680	417 1	6566 2	54
05	14B2 EXT	6269	-0-	6269	13949	373 1	5896 2	54
06	17161 X	3212	-0-	-13949	-0-	198 1	3014 2	54
07	7223 X	3911	-0-	-3312	-0-	230 1	3680 2	54
						1 9		
08	7223 X	1371	-0-	-5852	-0-	79 1	1292 2	54
09	6990 X	3363	-0-	-3627	-0-	196 1	3167 2	54
10	6262 X	711	-0-	-5551	-0-	42 1	669 2	54
11	3780 X	1959	-0-	-1821	-0-	113 1	1846 2	54
12	3906 X	1336	-0-	-2570	-0-	76 1	1260 2	54

TOTAL GAS PROD: 29,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225										
KONVICKA		WELL #:		10L	RRCID -> 169882	COMPL. DATE 06/08/1998	TOTAL DEPTH 14211	PERF.13715	- 18704			
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	833 N	833	-0-	-0-	-0-	52	1	781	2	N	-0-	211
02	672 N	293	-0-	-379	-0-	18	1	275	2	N	-0-	211
03	558 N	439	-0-	-119	-0-	24	1	415	2	N	-0-	211
04	810 N	383	-0-	-427	-0-	22	1	339	2	N	20	231
						22	9					
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	N	-0-	231
06	420 N	232	-0-	-188	-0-	14	1	218	2	N	-0-	231
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	N	-0-	231
08	496 N	234	-0-	-262	-0-	13	1	220	2	N	1	232
						1	9					
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	N	-0-	232
10	496 N	329	-0-	-167	-0-	19	1	310	2	N	-0-	232
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	2	N	-0-	232
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	232
TOTAL GAS PROD:		4,300		TOTAL CONDENSATE PROD:				21				

WECHETA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 172478	COMPL. DATE 01/11/1999	TOTAL DEPTH 13709	PERF.13163	- 18497			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SUPER T		WELL #:		1H	RRCID -> 285290	COMPL. DATE 09/19/2018	TOTAL DEPTH 13651	PERF.13690	- 19514					
01	47058 X	41956	-0-	-5102	-0-	4687	1	35544	2	N	1568	1160	1	742
						1725	9							
02	39592 X	29881	-0-	-9711	-0-	2877	1	26135	2	N	790	1138	1	394
						869	9							
03	40052 X	31531	-0-	-8521	-0-	1668	1	28407	2	N	1324	1282	1	426
						1456	9						10	8
04	40590 X	34999	-0-	-5591	-0-	2751	1	30731	2	N	1379	1508	1	297
						1517	9							
05	41943 X	34403	-0-	-7540	-0-	2201	1	30620	2	N	1438	1368	1	366
						1582	9						1	8
06	40590 X	32317	-0-	-8273	-0-	1092	1	29769	2	N	1324	1515	1	175
						1456	9							
07	36177 X	30587	-0-	-5590	-0-	2346	1	26888	2	N	1230	1060	1	342
						1353	9						3	8
08	36177 X	27590	-0-	-8587	-0-	1714	1	24693	2	N	1075	1326	1	91
						1183	9							
09	35010 X	17949	-0-	-17061	-0-	816	1	16412	2	N	655	425	1	321
						721	9							
10	34410 X	25946	-0-	-8464	-0-	1232	1	23447	2	N	1152	1255	1	218
						1267	9							
11	32310 X	22028	-0-	-10282	-0-	796	1	20087	2	N	1041	954	1	305
						1145	9							
12	30597 X	21132	-0-	-9465	-0-	1234	1	18745	2	N	1048	1142	1	211
						1153	9							
TOTAL GAS PROD:		350,319		TOTAL CONDENSATE PROD:				14,024						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225									
TANGO		WELL #:		1H	RRCID -> 285821	COMPL. DATE 11/03/2018	TOTAL DEPTH 13864	PERF.13927	- 20018		
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	56518 X	56518	-0-	-0-	-0-	6238 1	47289 2	N	2719	2693 1	509
02	44212 X	30450	-0-	-13762	-0-	2991 9					
02	44212 X	30450	-0-	-13762	-0-	2865 1	25882 2	N	1548	1340 1	717
03	48949 X	30737	-0-	-18212	-0-	1703 9					
03	48949 X	30737	-0-	-18212	-0-	1530 1	27162 2	N	1859	2265 1	248
04	54690 X	36830	-0-	-17860	-0-	2045 9					
04	54690 X	36830	-0-	-17860	-0-	2958 1	32216 2	N	1505	1500 1	253
05	56513 X	33715	-0-	-22798	-0-	1656 9					
05	56513 X	33715	-0-	-22798	-0-	2154 1	29885 2	N	1524	1492 1	284
06	54690 X	42944	-0-	-11746	-0-	1676 9					
06	54690 X	42944	-0-	-11746	-0-	1451 1	39603 2	N	1718	1450 1	552
07	44243 X	44243	-0-	-0-	-0-	1890 9					
07	44243 X	44243	-0-	-0-	-0-	3490 1	39060 2	N	1539	1704 1	384
08	38068 X	37685	-0-	-383	-0-	1693 9					
08	38068 X	37685	-0-	-383	-0-	2352 1	33836 2	N	1361	1502 1	243
09	42930 X	26305	-0-	-16625	-0-	1497 9					
09	42930 X	26305	-0-	-16625	-0-	1401 1	23519 2	N	1259	953 1	549
10	44361 X	24295	-0-	-20066	-0-	1385 9					
10	44361 X	24295	-0-	-20066	-0-	1164 1	21901 2	N	1118	1336 1	331
11	42930 X	23337	-0-	-19593	-0-	1230 9					
11	42930 X	23337	-0-	-19593	-0-	780 1	21337 2	N	1109	1155 1	285
12	44237 X	21097	-0-	-23140	-0-	1220 9					
12	44237 X	21097	-0-	-23140	-0-	1310 1	18411 2	N	1251	1149 1	386
12	44237 X	21097	-0-	-23140	-0-	1376 9					

TOTAL GAS PROD: 408,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,510

COBRA		WELL #:		1H	RRCID -> 286524	COMPL. DATE 01/12/2019	TOTAL DEPTH 13060	PERF.13350	- 19445		
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	48608 X	43245	-0-	-5363	-0-	4849 1	36772 2	N	1476	1157 1	715
02	43232 X	23374	-0-	-19858	-0-	1624 9					
02	43232 X	23374	-0-	-19858	-0-	2228 1	20196 2	N	864	1138 1	441
03	41571 X	30989	-0-	-10582	-0-	950 9					
03	41571 X	30989	-0-	-10582	-0-	1623 1	27787 2	N	1435	1520 1	344
04	41850 X	33619	-0-	-8231	-0-	1579 9					
04	41850 X	33619	-0-	-8231	-0-	2631 1	29434 2	N	1413	1509 1	248
05	43245 X	32917	-0-	-10328	-0-	1554 9					
05	43245 X	32917	-0-	-10328	-0-	2114 1	29361 2	N	1311	1304 1	255
06	41850 X	30917	-0-	-10933	-0-	1442 9					
06	41850 X	30917	-0-	-10933	-0-	1096 1	28520 2	N	1183	1121 1	317
07	34751 X	27847	-0-	-6904	-0-	1301 9					
07	34751 X	27847	-0-	-6904	-0-	839 1	25772 2	N	1124	1213 1	227
08	34751 X	18090	-0-	-16661	-0-	1236 9					
08	34751 X	18090	-0-	-16661	-0-	241 1	16960 2	N	808	753 1	282
09	33630 X	-0-	-0-	-33630	-0-	889 9					
09	33630 X	-0-	-0-	-33630	-0-			N	-0-	118 1	164
10	32922 X	27502	-0-	-5420	-0-	1277 1	24980 2	N	1132	1132 1	164
11	30930 X	14093	-0-	-16837	-0-	1245 9					
11	30930 X	14093	-0-	-16837	-0-	568 1	12586 2	N	854	765 1	253
12	27838 X	24461	-0-	-3377	-0-	939 9					
12	27838 X	24461	-0-	-3377	-0-	1328 1	21573 2	N	1418	1347 1	324
12	27838 X	24461	-0-	-3377	-0-	1560 9					

TOTAL GAS PROD: 307,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,018

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225											
RAMBO		WELL #:		1H	RRCID ->	287775	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.14225	- 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	217416 X	38418	-0-	-178998	-0-	4236	1	32823	2	Y	1235	773	1		605
02	29447 X	29447	-0-	-0-	-0-	1359	9								
03	49848 X	41261	-0-	-8587	-0-	2807	1	25453	2	Y	1079	1331	1		353
04	48240 X	37056	-0-	-11184	-0-	1187	9								
05	49848 X	33747	-0-	-16101	-0-	2633	1	37033	2	Y	1450	1512	1	11 8	280
06	39930 X	27767	-0-	-12163	-0-	1595	9								
07	41261 X	28576	-0-	-12685	-0-	35691	2	1365	9	Y	1241	1322	1		199
08	41261 X	31132	-0-	-10129	-0-	32555	2	1192	9	Y	1084	1078	1	1 8	204
09	29785 X	29785	-0-	-0-	-0-	3353	1	23376	2	Y	944	988	1		160
10	28295 X	28295	-0-	-0-	-0-	1038	9								
11	24901 X	24901	-0-	-0-	-0-	192	1	27437	2	Y	861	941	1	2 8	78
*12	24587 X	24587	-0-	-0-	-0-	947	9								
						1523	1	28541	2	Y	971	873	1		176
						1068	9								
						1154	1	27469	2	Y	1056	944	1		288
						1162	9								
						1219	1	25903	2	Y	1066	1304	1		50
						1173	9								
						1799	1	22177	2	Y	841	572	1		319
						925	9								
						654	1	22952	2	Y	892	756	1	1 8	454
						981	9								
TOTAL GAS PROD:		374,972				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,720							

RAMBO		WELL #:		2H	RRCID ->	287778	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	13764	PERF.13926	- 19321		
01	408915 X	79448	-0-	-329467	-0-	9057	1	69018	2	Y	1248	775	1		661
02	69945 X	69945	-0-	-0-	-0-	1373	9								
03	87141 X	77705	-0-	-9436	-0-	6793	1	61996	2	Y	1051	1328	1		384
04	84330 X	71061	-0-	-13269	-0-	1156	9								
05	87141 X	64516	-0-	-22625	-0-	4150	1	72423	2	Y	1029	1139	1	5 8	269
06	76890 X	55321	-0-	-21569	-0-	1132	9								
07	77717 X	61865	-0-	-15852	-0-	5348	1	64504	2	Y	1099	1138	1		230
08	77717 X	59765	-0-	-17952	-0-	1209	9								
09	54600 X	54121	-0-	-479	-0-	4067	1	59183	2	Y	1151	1258	1		123
10	57242 X	57242	-0-	-0-	-0-	1266	9								
11	54600 X	49605	-0-	-4995	-0-	1972	1	52446	2	Y	821	751	1		193
12	56420 X	46512	-0-	-9908	-0-	903	9								
						4183	1	56667	2	Y	923	945	1		171
						1015	9								
						3625	1	54952	2	Y	1080	1024	1		227
						1188	9								
						2846	1	50411	2	Y	785	945	1		67
						864	9								
						2855	1	53899	2	Y	444	368	1		143
						488	9								
						1779	1	47005	2	Y	746	570	1		319
						821	9								
						3021	1	42934	2	Y	506	576	1		249
						557	9								
TOTAL GAS PROD:		747,106				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,883							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225												
LINCOLN		WELL #:		1H	RRCID ->	289097	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	13393	PERF.14329	- 19788			
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		140740 X	97512	-0-	-43228	-0-	10259	1	83294	2	N	3599	3274	1	672	
							3959	9								
02		114072 X	71973	-0-	-42099	-0-	6364	1	62338	2	N	2974	3262	1	384	
							3271	9								
03		100347 X	77388	-0-	-22959	-0-	3542	1	70173	2	N	3339	3399	1	8 8	316
							3673	9								
04		97110 X	64933	-0-	-32177	-0-	4712	1	56808	2	N	3103	3226	1	193	
							3413	9								
05		100347 X	62816	-0-	-37531	-0-	3355	1	56149	2	N	3011	3043	1	1 8	160
							3312	9								
06		94380 X	54700	-0-	-39680	-0-	1160	1	50667	2	N	2612	2568	1	204	
							2873	9								
07		79670 X	57089	-0-	-22581	-0-	4477	1	49738	2	N	2613	2652	1	165	
							2874	9								
08		77376 X	52968	-0-	-24408	-0-	4089	1	46167	2	N	2465	2356	1	274	
							2712	9								
09		64920 X	50105	-0-	-14815	-0-	2756	1	44547	2	N	2547	2421	1	400	
							2802	9								
10		62806 X	48303	-0-	-14503	-0-	2377	1	43771	2	N	1959	2272	1	87	
							2155	9								
11		55260 X	44290	-0-	-10970	-0-	1229	1	41392	2	N	1517	1321	1	283	
							1669	9								
12		57102 X	52526	-0-	-4576	-0-	3461	1	46918	2	N	1952	1786	1	1 8	448
							2147	9								
TOTAL GAS PROD:		734,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,691										

HAWK		WELL #:		1H	RRCID ->	289103	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	13885	PERF.14703	- 20913			
01		133083 X	87185	-0-	-45898	-0-	9723	1	73929	2	N	3212	2711	1	680	
							3533	9								
02		108836 X	75294	-0-	-33542	-0-	7260	1	65726	2	N	2098	2495	1	283	
							2308	9								
03		114266 X	91564	-0-	-22702	-0-	4691	1	83783	2	N	2809	3039	1	53	
							3090	9								
04		91440 X	75452	-0-	-15988	-0-	6100	1	66887	2	N	2241	1975	1	319	
							2465	9								
05		87172 X	74746	-0-	-12426	-0-	4795	1	67316	2	N	2395	2475	1	1 8	238
							2635	9								
06		88620 X	69698	-0-	-18922	-0-	2341	1	64953	2	N	2185	2286	1	137	
							2404	9								
07		91574 X	68709	-0-	-22865	-0-	5446	1	60944	2	N	2108	2085	1	160	
							2319	9								
08		91574 X	66478	-0-	-25096	-0-	4269	1	59893	2	N	2105	2192	1	73	
							2316	9								
09		75450 X	61512	-0-	-13938	-0-	3362	1	56136	2	N	1831	1529	1	375	
							2014	9								
10		74741 X	57013	-0-	-17728	-0-	2778	1	52116	2	N	1926	2052	1	249	
							2119	9								
11		69690 X	56921	-0-	-12769	-0-	1840	1	52676	2	N	2186	1903	1	532	
							2405	9								
12		68696 X	63803	-0-	-4893	-0-	4119	1	57628	2	N	1869	1995	1	406	
							2056	9								
TOTAL GAS PROD:		848,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,965										

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225														
KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	83545 X	70628	-0-	-12917	-0-	4485	1	61202	2	N	4492	4046	1	650
						4941	9							
02	75460 X	56594	-0-	-18866	-0-	1282	1	51191	2	N	3746	3884	1	512
						4121	9							
03	77934 X	59409	-0-	-18525	-0-	785	1	54374	2	N	3864	4337	1	39
						4250	9							
04	68340 X	55364	-0-	-12976	-0-	2653	1	48322	2	N	3990	3939	1	90
						4389	9							
05	70618 X	50374	-0-	-20244	-0-	1651	1	44850	2	N	3521	3415	1	196
						3873	9							
06	68340 X	47766	-0-	-20574	-0-	1706	1	42521	2	N	3217	3127	1	286
						3539	9							
07	62651 X	44782	-0-	-17869	-0-	1368	1	40100	2	N	3013	3061	1	238
						3314	9							
08	59396 X	34430	-0-	-24966	-0-	577	1	31465	2	N	2171	2165	1	244
						2388	9							
09	55350 X	51195	-0-	-4155	-0-	2160	1	45434	2	N	3274	3451	1	67
						3601	9							
10	50375 X	45525	-0-	-4850	-0-	1967	1	40658	2	N	2636	2230	1	473
						2900	9							
11	47760 X	23150	-0-	-24610	-0-	1133	1	20607	2	N	1282	1716	1	39
						1410	9							
12	52917 X	18402	-0-	-34515	-0-	1196	1	16135	2	N	974	543	1	470
						1071	9							
TOTAL GAS PROD:		557,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		36,180								

DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	94395 X	64778	-0-	-29617	-0-	4072	1	54230	2	N	5887	5402	1	661
						6476	9							
02	74144 X	49519	-0-	-24625	-0-	1032	1	43586	2	N	4455	4522	1	594
						4901	9							
03	78523 X	57919	-0-	-20604	-0-	798	1	51908	2	N	4739	5087	1	246
						5213	9							
04	68640 X	54771	-0-	-13869	-0-	2641	1	47166	2	N	4513	4636	1	123
						4964	9							
05	70928 X	52159	-0-	-18769	-0-	1764	1	45721	2	N	4249	4170	1	202
						4674	9							
06	62700 X	50050	-0-	-12650	-0-	1829	1	43741	2	N	4073	3911	1	364
						4480	9							
07	57908 X	49806	-0-	-8102	-0-	1582	1	43908	2	N	3924	4127	1	160
						4316	9						1 8	
08	57908 X	36143	-0-	-21765	-0-	607	1	32456	2	N	2800	2649	1	311
						3080	9							
09	54780 X	52440	-0-	-2340	-0-	2158	1	45788	2	N	4085	4119	1	277
						4494	9							
10	52173 X	48369	-0-	-3804	-0-	1872	1	43155	2	N	3038	2679	1	636
						3342	9							
11	50040 X	40547	-0-	-9493	-0-	1940	1	35283	2	N	3022	3434	1	224
						3324	9							
12	54188 X	48121	-0-	-6067	-0-	3058	1	41459	2	N	3276	3227	1	272
						3604	9						1 8	
TOTAL GAS PROD:		604,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		48,061								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225													
RANGER		WELL #:		1H	RRCID -> 290401	COMPL. DATE 01/24/2021	TOTAL	DEPTH 13853	PERF.13952	- 19597					
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	57355	-0-	57355	57355	4132	1	49935	2	N	2989	2530	1	459
							3288	9							
02		SHUT IN	264217	-0-	264217	321572	4731	1	244839	2	N	13315	13113	1	661
							14647	9							
03		629622 X	308050	-0-	-321572	-0-	5100	1	286257	2	N	15175	15492	1	344
							16693	9							
04		320580 X	283988	-0-	-36592	-0-	15051	1	255235	2	N	12456	12562	1	238
							13702	9							
05		331266 X	182874	-0-	-148392	-0-	7119	1	166019	2	N	8851	8584	1	504
							9736	9					1	8	
06		320580 X	112108	-0-	-208472	-0-	4695	1	101517	2	N	5360	5634	1	230
							5896	9							
07		308047 X	172091	-0-	-135956	-0-	6271	1	157121	2	N	7908	7746	1	392
							8699	9							
08		308047 X	152122	-0-	-155925	-0-	2704	1	141467	2	N	7228	7085	1	535
							7951	9							
09		283770 X	138007	-0-	-145763	-0-	5800	1	124945	2	N	6602	6793	1	344
							7262	9							
10		182869 X	134910	-0-	-47959	-0-	5150	1	123262	2	N	5907	5649	1	602
							6498	9							
11		166530 X	120571	-0-	-45959	-0-	5940	1	108011	2	N	6018	6242	1	378
							6620	9							
12		172081 X	117385	-0-	-54696	-0-	7081	1	103885	2	N	5835	5715	1	498
							6419	9							
TOTAL GAS PROD:		2,043,678				TOTAL CONDENSATE PROD:		97,644							

CLIFFHANGER		WELL #:		1H	RRCID -> 290742	COMPL. DATE 01/24/2021	TOTAL	DEPTH 13657	PERF.14025	- 19580					
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	39618	-0-	39618	39618	2798	1	33820	2	N	2727	2497	1	230
							3000	9							
02		299208 X	216004	-0-	-83204	-0-	3823	1	197875	2	N	13005	12905	1	330
							14306	9							
03		331266 X	264953	-0-	-66313	-0-	4327	1	242847	2	N	16163	15920	1	571
							17779	9					2	8	
04		320580 X	239484	-0-	-81096	-0-	12519	1	212284	2	N	13346	13741	1	176
							14681	9							
05		331266 X	216159	-0-	-115107	-0-	8340	1	194485	2	N	12122	11995	1	302
							13334	9					1	8	
06		320580 X	177094	-0-	-143486	-0-	7386	1	159680	2	N	9116	9149	1	269
							10028	9							
07		264957 X	167030	-0-	-97927	-0-	6055	1	151703	2	N	8429	8356	1	342
							9272	9							
08		264957 X	145312	-0-	-119645	-0-	2564	1	134177	2	N	7792	7650	1	484
							8571	9							
09		239490 X	124339	-0-	-115151	-0-	5190	1	111795	2	N	6685	6774	1	395
							7354	9							
10		216163 X	114251	-0-	-101912	-0-	4260	1	101953	2	N	7307	7237	1	465
							8038	9							
11		177090 X	104930	-0-	-72160	-0-	5079	1	92342	2	N	6826	6995	1	296
							7509	9							
12		167028 X	97610	-0-	-69418	-0-	5765	1	84564	2	N	6619	6209	1	706
							7281	9							
TOTAL GAS PROD:		1,906,784				TOTAL CONDENSATE PROD:		110,137							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534							
SMITH, A. UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 157910	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 16342	PERF.13617	- 16342		
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		1829 N	1822	-0-	-7	-0-	1822 2	N	-0-		54
02		1652 N	1024	-0-	-628	-0-	1024 2	N	-0-		54
03		1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760 2	N	-0-		54
04		1770 N	1630	-0-	-140	-0-	1630 2	N	-0-		54
05		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2	N	-0-		54
06		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	N	-0-		54
07		1674 N	1275	-0-	-399	-0-	1275 2	N	-0-		54
08		1829 N	1171	-0-	-658	-0-	1171 2	N	-0-		54
09		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2	N	-0-		54
10		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2	N	-0-		54
11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2	N	-0-		54
12		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-		N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		17,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC				748153							
DUTY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 175789	COMPL. DATE 01/08/1999	TOTAL DEPTH 14830	PERF.14800	- 15100		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-					

SHIDLER, MARK L., INC.				776590							
MCCULLOUGH		WELL #:		1H	RRCID -> 282737	COMPL. DATE 08/07/1993	TOTAL DEPTH 10960	PERF.10953	- 11046		
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	1 1	210 2	N	-0-	-0-	
02	252 N	157	-0-	-95	-0-	1 1	156 2	N	-0-	-0-	
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	1 1	192 2	N	-0-	-0-	
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	1 1	221 2	N	-0-	-0-	
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	1 1	294 2	N	-0-	-0-	
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	1 1	308 2	N	-0-	-0-	
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	1 1	240 2	N	-0-	-0-	
08	310 N	217	-0-	-93	-0-	1 1	216 2	N	-0-	-0-	
09	300 N	176	-0-	-124	-0-	1 1	175 2	N	-0-	-0-	
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	1 1	289 2	N	-0-	-0-	
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	1 1	280 2	N	-0-	-0-	
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	1 1	210 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
SHIELD PETROLEUM				777007										
J. W. V. OL		WELL #:		RRCID ->	162301	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	12512	PERF.	12093	-	15700	
M	ALLOW CODE	GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2000														

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

SILVER OAK OPERATING, LLC		781872		WELL #:		1	RRCID ->	169697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11741	PERF.	8974	-	11741
01	3007 X	1857	-0-	-1150	-0-	1406	2	451	9	N	410	359	1	7	8	229
02	2716 X	1838	-0-	-878	-0-	1423	2	415	9	N	377					606
03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2215	2	606	9	N	551	729	1	5	8	423
04	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2310	2	551	9	N	501	191	1	1	8	732
05	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2383	2	564	9	N	513	898	1	7	8	340
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2465	2	514	9	N	467	549	1	7	8	251
07	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2475	2	495	9	N	450	377	1	9	8	315
08	2945 X	2739	-0-	-206	-0-	2190	2	549	9	N	499	383	1			431
09	2970 X	2703	-0-	-267	-0-	2287	2	416	9	N	378	576	1	2	8	231
10	3069 X	2853	-0-	-216	-0-	2334	2	519	9	N	472	384	1	5	8	314
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	2567	2	590	9	N	536	582	1	4	8	264
12	2976 X	2444	-0-	-532	-0-	2057	2	387	9	N	352	380	1			236

TOTAL GAS PROD: 32,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,506

SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471		WELL #:		1	RRCID ->	146860	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	14485	PERF.	12068	-	10581
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.// 806471										
QUINN S/T		WELL #: 1H		RRCID -> 152965		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		11/19/2021							

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

QUE PASA "B" 2ST		WELL #: H 2ST		RRCID -> 153774		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431			
01	2201	X	2056	-0-	-145	-0-	2056	2	Y	-0-	43
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2	Y	-0-	43
03	2573	N	1858	-0-	-715	-0-	1858	2	Y	-0-	43
04	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	1895	2	Y	-0-	43
05	3100	X	2533	-0-	-567	-0-	2533	2	Y	-0-	43
06	3000	X	1306	-0-	-1694	-0-	1306	2	Y	-0-	-0-
07	3100	X	2091	-0-	-1009	-0-	2091	2	Y	-0-	-0-
08	2542	X	2233	-0-	-309	-0-	2233	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	2089	-0-	2089	2089	2089	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	2329	-0-	2329	4418	2329	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	1596	-0-	1596	6014	1596	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	2580	-0-	2580	8594	2580	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 25,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON		WELL #: 1H		RRCID -> 153780		COMPL. DATE 02/18/1995		TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130			
01	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1966	2	N	-0-	13
02	1820	N	1275	-0-	-545	-0-	1275	2	N	-0-	13
03	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1897	2	N	-0-	13
04	1890	N	1659	-0-	-231	-0-	1659	2	N	-0-	13
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-	13
06	1830	N	1595	-0-	-235	-0-	1595	2	N	-0-	13
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-	13
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	N	-0-	13
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2	N	-0-	13
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-	13
*11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	N	-0-	13
12	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1705	2	N	-0-	13

TOTAL GAS PROD: 21,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHWEST RESOURCES, INC. //CONT.// 806471
MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-			53
02		2380 N	1599	-0-	-781	-0-	-0-	1599	2		N	-0-			53
03		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-			53
04		2550 N	2084	-0-	-466	-0-	-0-	2084	2		N	-0-			53
05		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	2711	2		N	-0-			53
06		2550 N	2144	-0-	-406	-0-	-0-	2144	2		N	-0-			53
07		2139 N	1891	-0-	-248	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			53
08		2635 N	2158	-0-	-477	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			53
09		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-			53
10		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			53
*11		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			53
12		2573 N	2236	-0-	-337	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 27,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON "B" WELL #: 2H RRCID -> 161900 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 16654 PERF.13155 - 16654

01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-			62
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-			62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2021

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

QUE PASA "C" WELL #: 3H RRCID -> 163246 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 16237 PERF.13382 - 16327

01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			5
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			5
03	DLQ	G-10	90	-0-	90	-0-	90	90	2		Y	-0-			5
04	DLQ	G-10	52	-0-	52	-0-	142	52	2		Y	-0-			5
05	DLQ	G-10	104	-0-	104	-0-	246	104	2		Y	-0-			5
06	DLQ	G-10	131	-0-	131	-0-	377	131	2		Y	-0-			5
07	DLQ	G-10	209	-0-	209	-0-	586	209	2		Y	-0-			5
08	DLQ	G-10	224	-0-	224	-0-	810	224	2		Y	-0-			5
09	DLQ	G-10	209	-0-	209	-0-	1019	209	2		Y	-0-			5
10	DLQ	G-10	233	-0-	233	-0-	1252	233	2		Y	-0-			-0-
11	P&A-COND		160	-0-	160	-0-	1412	160	2		Y	-0-			5
12	P&A-COND		258	-0-	258	-0-	1670	258	2		Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.// 806471														
QUE PASA "D"		WELL #: 4H		RRCID -> 164025		COMPL. DATE 07/01/1997		TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2021																

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

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION		837188		RRCID -> 097838		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881								
NORTH GAYHILL		WELL #: 10L														
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2004																

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

TE-RAY RESOURCES, LLC		840557		RRCID -> 161629		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729								
UHYREK UNIT		WELL #: 10L														
01	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2842	2	10	9	N	9	185	1			51
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					51
03	1612 N	1274	-0-	-338	-0-	1274	2			N	-0-					51
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					51
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					51
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					51
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					51
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					51
09	1560 N	1522	-0-	-38	-0-	1522	2			N	-0-					51
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					51
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					51
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 17,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
TE-RAY RESOURCES, LLC		//CONT.// 840557							
SHULA UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 167153	COMPL. DATE 11/29/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13100 - 19686
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5014 2	67 9	N	133
02	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4773 2	24 9	N	155
03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 2		N	155
04	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5396 2	147 9	N	110
05	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691 2		N	110
06	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4856 2	6 9	N	115
07	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5298 2	31 9	N	143
08	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3698 2	24 9	N	165
09	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5392 2	33 9	N	195
10	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 2		N	195
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N	195
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	195
TOTAL GAS PROD:		48,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		302			

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		844344		LANNISTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 289874	COMPL. DATE 03/25/2020	TOTAL DEPTH	9919	PERF. 9840 - 14979
01	54839 X	42270	-0-	-12569	-0-	2186 1	39608 3	N	433	360 1	213		
02	48692 X	24858	-0-	-23834	-0-	476 9	418 1	24111 3	N	299	180 1	332	
03	53909 X	38178	-0-	-15731	-0-	329 9	2418 1	35339 3	N	383	561 1	154	
04	48300 X	29493	-0-	-18807	-0-	421 9	1951 1	27190 3	N	320	354 1	120	
05	45384 X	34253	-0-	-11131	-0-	352 9	1042 1	32783 3	N	389	179 1	330	
06	40920 X	30641	-0-	-10279	-0-	428 9	1462 1	28759 3	N	382	377 1	335	
07	38192 X	28594	-0-	-9598	-0-	420 9	1680 1	26510 3	N	367	375 1	327	
08	38192 X	27337	-0-	-10855	-0-	404 9	1430 1	25530 3	N	343	374 1	296	
09	33150 X	23410	-0-	-9740	-0-	377 9	523 1	22568 3	N	290	365 1	221	
10	34255 X	15670	-0-	-18585	-0-	319 9	1685 1	13770 3	N	195	192 1	224	
11	30630 X	15097	-0-	-15533	-0-	215 9	14886 3	211 9	N	192	190 1	226	
12	28582 X	19740	-0-	-8842	-0-	1319 1	1319 1	18121 3	N	273	186 1	313	
TOTAL GAS PROD:		329,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,866							

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		STORK, ARTHUR		WELL #:		1H	RRCID -> 280229	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 8300 - 8693
01	930 N	872	-0-	-58	-0-	872 2		N	-0-		39		
02	784 N	646	-0-	-138	-0-	646 2		N	-0-		39		
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-		39		
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		39		
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-		39		
06	840 N	839	-0-	-1	-0-	839 2		N	-0-		39		
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-		39		
08	868 N	755	-0-	-113	-0-	755 2		N	-0-		39		
09	840 N	770	-0-	-70	-0-	770 2		N	-0-		39		
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		39		
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-		39		
*12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-		39		
TOTAL GAS PROD:		8,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
TEX-LEE OPERATING COMPANY				849765						
MIKESKA		WELL #:		1	RRCID -> 140301	COMPL. DATE 10/05/2000	TOTAL DEPTH 11969	PERF.11655	- 13131	
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	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		243
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		243
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		243
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 3	N	-0-		243
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	190 1	53
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3	N	-0-		53
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		53
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3	N	-0-		53
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3	N	-0-		53
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		53
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		53
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		53
TOTAL GAS PROD:		1,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRIVISTA OPERATING LLC		871169		RRCID -> 096314		COMPL. DATE 10/30/1992	TOTAL DEPTH 12334	PERF.10775	- 12334	
MCELROY		WELL #:		1						
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	Y	-0-		-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	583	-0-	583	583	583 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	403	-0-	403	986	403 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	115	-0-	115	1101	115 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1101		Y	-0-		-0-
07	1101 N	-0-	-0-	-1101	-0-		Y	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-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:		2,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

U. S. OPERATING, INC.		875431		RRCID -> 075992		COMPL. DATE 03/03/1978	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 8605	- 8786	
TISH		WELL #:		2						
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	479 2	22 9	N	20	74
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	550 2	9 9	N	8	81
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	515 2	20 9	N	18	99
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	552 2	11 9	N	10	4
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	492 2	4 9	N	4	8
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	512 2	6 9	N	5	13
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	581 2	8 9	N	7	20
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	580 2	4 9	N	4	24
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	576 2	8 9	N	7	31
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	585 2	8 9	N	7	38
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	504 2	8 9	N	7	45
*12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	519 2	12 9	N	11	56
TOTAL GAS PROD:		6,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		108				

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.// 875431														
JAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082185		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718								
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-								

RUTHIE		WELL #: 1		RRCID -> 082260		COMPL. DATE 04/26/1979		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129								
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-								

MAXYE		WELL #: 2		RRCID -> 083135		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428								
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	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	364 N	316	-0-	-48	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,230				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.// 875431										
DONNA		WELL #: 1		RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-			2
02	224 N	164	-0-	-60	-0-	164	2	N	-0-			2
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-			2
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	2	N	-0-			2
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			2
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			2
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			2
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			2
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			2
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			2
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			2
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		2,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GERDES		WELL #: 1		RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1066	2	42 9 N	38			80
02	1036 N	729	-0-	-307	-0-	708	2	21 9 N	19			99
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1163	2	39 9 N	35			134
04	1080 N	943	-0-	-137	-0-	928	2	15 9 N	14	148 1		-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1148	2	32 9 N	29			29
06	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1076	2	26 9 N	24			53
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1113	2	24 9 N	22	1 8		74
08	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1107	2	29 9 N	26			100
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1097	2	23 9 N	21	105 1	1 8	15
10	1147 N	1000	-0-	-147	-0-	983	2	17 9 N	15			30
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1099	2	28 9 N	25	1 8		54
*12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1154	2	37 9 N	34			88
TOTAL GAS PROD:		12,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		302						

SHARON		WELL #: 1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2		-0-			34
02	504 N	476	-0-	-28	-0-	476	2		-0-			34
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		-0-			34
04	540 N	479	-0-	-61	-0-	479	2		-0-			34
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		-0-			34
06	570 N	495	-0-	-75	-0-	495	2		-0-			34
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		-0-			34
08	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	2		-0-			34
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		-0-			34
10	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	2		-0-			34
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		-0-			34
*12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		-0-			34
TOTAL GAS PROD:		6,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.// 875431											
PETERSON, NANCY		WELL #: 2		RRCID -> 165932		COMPL. DATE		N/A					
						TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8206 - 8362					
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-					

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 226539		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10908		PERF.10873 - 10908			
BECKY		WELL #: 01											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNITEX OIL & GAS, L.L.C.		877921		RRCID -> 229729		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 11618		PERF.11179 - 11618			
YEGUA PROPERTIES UNIT		WELL #: 1											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
UNITEX OIL & GAS, L.L.C.		//CONT.//		877921									
MARLIN		WELL #:		1	RRCID ->	235076	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	14939	PERF.	14690 - 19696	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5642 X	4156	-0-	-1486	-0-	148 1	4008 2	N	-0-			-0-
02		5264 X	4090	-0-	-1174	-0-	138 1	3952 2	N	-0-			-0-
03		5828 X	4948	-0-	-880	-0-	164 1	4784 2	N	-0-			-0-
04		5640 X	3999	-0-	-1641	-0-	155 1	3844 2	N	-0-			-0-
05		4526 X	4018	-0-	-508	-0-	158 1	3860 2	N	-0-			-0-
06		4800 X	4682	-0-	-118	-0-	175 1	4507 2	N	-0-			-0-
07		4960 X	4083	-0-	-877	-0-	152 1	3931 2	N	-0-			-0-
08		4960 X	3908	-0-	-1052	-0-	63 1	3845 2	N	-0-			-0-
09		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	204 1	5186 2	N	-0-			-0-
10		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	190 1	5067 2	N	-0-			-0-
11		4680 X	4500	-0-	-180	-0-	4500 2		N	-0-			-0-
12		5580 X	5288	-0-	-292	-0-	236 1	5052 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARLIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246228	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	15164	PERF.	14880 - 20000	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	139 1	3767 2	N	-0-			-0-
02		2576 X	1689	-0-	-887	-0-	57 1	1632 2	N	-0-			-0-
03		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	100 1	2908 2	N	-0-			-0-
04		3720 X	2083	-0-	-1637	-0-	81 1	2002 2	N	-0-			-0-
05		3844 X	2505	-0-	-1339	-0-	98 1	2407 2	N	-0-			-0-
06		3720 X	2171	-0-	-1549	-0-	81 1	2090 2	N	-0-			-0-
07		3007 X	2716	-0-	-291	-0-	101 1	2615 2	N	-0-			-0-
08		3007 X	1720	-0-	-1287	-0-	28 1	1692 2	N	-0-			-0-
09		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	109 1	2783 2	N	-0-			-0-
10		2728 X	2089	-0-	-639	-0-	76 1	2013 2	N	-0-			-0-
11		2640 X	854	-0-	-1786	-0-	854 2		N	-0-			-0-
12		2976 X	2481	-0-	-495	-0-	111 1	2370 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALKOVIK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256702	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	14321	PERF.	14190 - 17809	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2046 X	2028	-0-	-18	-0-	2028 2		N	-0-			-0-
02		2156 X	1659	-0-	-497	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
03		2046 N	1816	-0-	-230	-0-	1816 2		N	-0-			-0-
04		1950 N	1721	-0-	-229	-0-	1721 2		N	-0-			-0-
05		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		N	-0-			-0-
06		1770 N	1721	-0-	-49	-0-	1721 2		N	-0-			-0-
07		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-			-0-
08		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-			-0-
09		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2		N	-0-			-0-
10		2015 N	1669	-0-	-346	-0-	1669 2		N	-0-			-0-
11		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-			-0-
12		2139 N	1691	-0-	-448	-0-	1691 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
UNITEX OIL & GAS, L.L.C.		//CONT.// 877921									
APOLONIA		WELL #: 2		RRCID -> 256972		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	1984 X	1969	-0-	-15	-0-	1969	2	N	-0-		-0-
02	2100 X	1611	-0-	-489	-0-	1611	2	N	-0-		-0-
03	1984 N	1763	-0-	-221	-0-	1763	2	N	-0-		-0-
04	1920 N	1670	-0-	-250	-0-	1670	2	N	-0-		-0-
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	-0-		-0-
06	1710 N	1670	-0-	-40	-0-	1670	2	N	-0-		-0-
07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	N	-0-		-0-
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2	N	-0-		-0-
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2	N	-0-		-0-
10	1953 N	1621	-0-	-332	-0-	1621	2	N	-0-		-0-
11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	N	-0-		-0-
12	2077 N	1641	-0-	-436	-0-	1641	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WRANGLER		WELL #: 2		RRCID -> 261187		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	1240 N	1124	-0-	-116	-0-	40	1	1084	2	N	-0-
02	1120 N	1021	-0-	-99	-0-	35	1	986	2	N	-0-
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	40	1	1171	2	N	-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	43	1	1062	2	N	-0-
05	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	44	1	1070	2	N	-0-
06	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	41	1	1055	2	N	-0-
07	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	40	1	1025	2	N	-0-
08	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	17	1	1032	2	N	-0-
09	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	38	1	965	2	N	-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	42	1	1104	2	N	-0-
11	1020 N	933	-0-	-87	-0-	933	2	N	-0-		-0-
12	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	45	1	959	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		RRCID -> 148090		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135			
WALKER, M. P.		WELL #: 2H									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3	N	-0-		53
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		53
03	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	3	N	-0-		53
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		53
05	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	3	N	-0-		53
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		53
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3	N	-0-		53
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		53
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3	N	-0-		53
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3	N	-0-		53
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3	N	-0-		53
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		53
TOTAL GAS PROD:		829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166															
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		1798 N	1510	-0-	-288	-0-	1510	3		N	-0-			-0-	
02		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3		N	-0-			-0-	
03		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3		N	-0-			-0-	
04		1470 N	133	-0-	-1337	-0-	133	3		N	-0-			-0-	
05		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-			-0-	
06		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-	
07		586 N	586	-0-	-0-	-0-	397	3	189 9	N	172	172 1		-0-	
08		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3		N	-0-			-0-	
09		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-			-0-	
10		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-			-0-	
*11		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		N	-0-			-0-	
12		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,555	TOTAL CONDENSATE PROD:						172					

WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111															
01		155 N	16	-0-	-139	-0-	16	3		N	-0-			77	
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			77	
03		124 N	43	-0-	-81	-0-	43	3		N	-0-			77	
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			77	
05		434 N	118	-0-	-316	-0-	118	3		N	-0-			77	
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			77	
07		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3		N	-0-			77	
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			77	
09		120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-			77	
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			77	
11		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3		N	-0-			77	
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			77	
TOTAL GAS PROD:			1,155	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950															
01		124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3		N	-0-			144	
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			144	
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			144	
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			144	
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			144	
06		150 N	77	-0-	-73	-0-	77	3		N	-0-			144	
07		186 N	96	-0-	-90	-0-	96	3		N	-0-			144	
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			144	
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			144	
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			144	
11		300 N	54	-0-	-246	-0-	54	3		N	-0-			144	
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			144	
TOTAL GAS PROD:			1,381	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
VILAS		WELL #: 1		RRCID -> 155274		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174					
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-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B DENY	-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-					

MOORE, JESSE		WELL #: 11H		RRCID -> 155376		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280					
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			204
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			204
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			204
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3		N	-0-			204
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3		N	-0-			204
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			204
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			204
08	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3		N	-0-			204
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			204
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			204
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3		N	-0-			204
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			204
TOTAL GAS PROD:		1,013				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOORE ESTATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 157261		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006					
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-			98
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			98
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		N	-0-			98
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-			98
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3		N	-0-			98
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3		N	-0-			98
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3		N	-0-			98
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3		N	-0-			98
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-			98
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-			98
*11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		N	-0-			98
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			98
TOTAL GAS PROD:		20,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566									
SCHULTE UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 157450	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH 15895	PERF.11908	- 15895				
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	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			62
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			62
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			62
04	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	3		N	-0-			62
05	589 N	450	-0-	-139	-0-	450	3		N	-0-			62
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3		N	-0-			62
07	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3		N	-0-			62
08	465 N	350	-0-	-115	-0-	350	3		N	-0-			62
09	450 N	130	-0-	-320	-0-	130	3		N	-0-			62
10	434 N	124	-0-	-310	-0-	124	3		N	-0-			62
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3		N	-0-			62
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:		4,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BYRD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 157676	COMPL. DATE 11/29/1995	TOTAL DEPTH 16146	PERF.12002	- 16146				
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	651 N	485	-0-	-166	-0-	485	3		N	-0-			77
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	255	3		N	-0-			77
03	279 N	157	-0-	-122	-0-	157	3		N	-0-			77
04	480 N	113	-0-	-367	-0-	113	3		N	-0-			77
05	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	3		N	-0-			77
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			77
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			77
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			77
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			77
10	496 N	328	-0-	-168	-0-	328	3		N	-0-			77
11	450 N	394	-0-	-56	-0-	394	3		N	-0-			77
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:		3,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUTCHINGS ESTATE		WELL #:		1H	RRCID -> 157899	COMPL. DATE 02/16/1996	TOTAL DEPTH 16894	PERF.12266	- 16894				
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	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			169
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			169
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			169
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-			169
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			169
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			169
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			169
08	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	3		N	-0-			169
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			169
10	217 N	89	-0-	-128	-0-	89	3		N	-0-			169
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			169
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			169
TOTAL GAS PROD:		1,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566									
VILAS-WALTON		WELL #:		1H	RRCID -> 160200	COMPL. DATE 04/16/1996	TOTAL DEPTH 16365	PERF.12496	- 16365				
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	899 N	835	-0-	-64	-0-	835	3		N	-0-			137
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			137
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			137
04	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	3		N	-0-			137
05	1085 N	906	-0-	-179	-0-	906	3		N	-0-			137
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			137
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			137
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			137
09	960 N	786	-0-	-174	-0-	786	3		N	-0-			137
10	930 N	826	-0-	-104	-0-	826	3		N	-0-			137
11	900 N	786	-0-	-114	-0-	786	3		N	-0-			137
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			137
TOTAL GAS PROD:		9,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 161961	COMPL. DATE 12/11/1996	TOTAL DEPTH 14411	PERF. 9606	- 14411				
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	372 N	215	-0-	-157	-0-	215	3		N	-0-			237
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			237
03	465 N	7	-0-	-458	-0-	7	3		N	-0-			237
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			237
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			237
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-	177	1	60
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	918	3	66	9	N	60		120
08	1023 N	48	-0-	-975	-0-	44	3	4	9	N	4		124
09	780 N	478	-0-	-302	-0-	478	3		N	-0-			124
10	992 N	79	-0-	-913	-0-	79	3		N	-0-			124
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			124
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			124
TOTAL GAS PROD:		4,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		64							

WILKIN, MABEL		WELL #:		7HU	RRCID -> 162950	COMPL. DATE 05/17/1997	TOTAL DEPTH 15931	PERF.11306	- 15931				
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-							

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
MOORE, JESSIE		WELL #:		5RE	RRCID ->	166319	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	14189	PERF.11495 - 14189				
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	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-				157
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-				157
03	341 N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-				157
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-				157
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-				157
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-				157
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-				157
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	650	3	204	9	N	185	342	1		-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-				-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-				-0-
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-				-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		185									

MOORE, THOMAS		WELL #:		1H	RRCID ->	189825	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11972 - 17615				
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	1271 N	621	-0-	-650	-0-	621	3			N	-0-				137
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-				137
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-				137
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-				137
05	1271 N	988	-0-	-283	-0-	988	3			N	-0-				137
06	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	1116	3			N	-0-				137
07	930 N	568	-0-	-362	-0-	568	3			N	-0-				137
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-				137
09	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	1012	3			N	-0-				137
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-				137
*11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-				137
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT				137
TOTAL GAS PROD:		11,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILKINS "A"		WELL #:		4HU	RRCID ->	189946	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11268 - 15927				
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	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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																			
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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-					28
02		3 N	-0-	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
05		3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28

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

VERDUN CASHION UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286071 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 11355 - 21057																			

01	28685	X	28685	-0-	-0-	-0-	27596	3	1089	9	N	990	920	1	7	8			524
02	31808	X	12255	-0-	-19553	-0-	11691	3	564	9	N	513	381	1					656
03	36828	X	13705	-0-	-23123	-0-	13114	3	591	9	N	537	324	1	2	8			867
04	35640	X	23623	-0-	-12017	-0-	22659	3	964	9	N	876	1151	1					592
05	36828	X	25183	-0-	-11645	-0-	24247	3	936	9	N	851	764	1	1	8			678
06	27750	X	22334	-0-	-5416	-0-	21538	3	796	9	N	724	748	1	3	8			651
07	24397	X	21564	-0-	-2833	-0-	20783	3	781	9	N	710	757	1					604
08	25172	X	20921	-0-	-4251	-0-	20194	3	727	9	N	661	770	1					495
09	24360	X	15263	-0-	-9097	-0-	14927	3	336	9	N	305	406	1					394
10	25172	X	9433	-0-	-15739	-0-	9168	3	265	9	N	241	204	1					431
*11	24506	X	24506	-0-	-0-	-0-	23649	3	857	9	N	779	589	1					621
12	21576	X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					N	NO RPT							621

TOTAL GAS PROD: 217,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,187

BELLEAU WOOD WELL #: 1H RRCID -> 288823 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 14383 PERF. 14230 - 22001																			

01	202988	X	200295	-0-	-2693	-0-	200295	3			N	-0-							39
02	226216	X	226216	-0-	-0-	-0-	226216	3			N	-0-							39
03	187116	X	105526	-0-	-81590	-0-	105526	3			N	-0-							39
04	193830	X	106747	-0-	-87083	-0-	106747	3			N	-0-							39
05	250449	X	174213	-0-	-76236	-0-	174201	3	12	9	N	11							50
06	242370	X	174009	-0-	-68361	-0-	174001	3	8	9	N	7							57
07	250449	X	202370	-0-	-48079	-0-	202368	3	2	9	N	2							59
08	187771	X	187771	-0-	-0-	-0-	187771	3			N	-0-							59
09	174000	X	156530	-0-	-17470	-0-	156530	3			N	-0-							59
10	202368	X	144151	-0-	-58217	-0-	144151	3			N	-0-							59
11	195840	X	132632	-0-	-63208	-0-	132632	3			N	-0-							59
12	202368	X	NO RPT	-0-	-202368	-0-					N	NO RPT							59

TOTAL GAS PROD: 1,810,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
SOMME		WELL #:		1H	RRCID ->	289105	COMPL. DATE	08/26/2018	TOTAL DEPTH	13562	PERF.13312 -	21376			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		126135 X	126135	-0-	-0-	-0-	203	1	125244	3	N	625	581	1	254
							688	9							
02		108566 X	108566	-0-	-0-	-0-	177	1	108017	3	N	338	390	1	202
							372	9							
03		68223 X	68223	-0-	-0-	-0-	204	1	67758	3	N	237	389	1	50
							261	9							
04		122070 X	61798	-0-	-60272	-0-	197	1	61327	3	N	249	194	1	105
							274	9							
05		126139 X	95501	-0-	-30638	-0-	216	1	94971	3	N	285	189	1	201
							314	9							
06		122070 X	78928	-0-	-43142	-0-	212	1	78476	3	N	218	188	1	231
							240	9							
07		120187 X	70322	-0-	-49865	-0-	219	1	69894	3	N	190	371	1	50
							209	9							
08		95511 X	62563	-0-	-32948	-0-	219	1	62158	3	N	169			219
							186	9							
09		92430 X	52962	-0-	-39468	-0-	212	1	52584	3	N	151	201	1	169
							166	9							
10		95511 X	50463	-0-	-45048	-0-	219	1	50098	3	N	133	198	1	104
							146	9							
11		78930 X	NO RPT	-0-	-78930	-0-					N	NO RPT			104
12		70308 X	NO RPT	-0-	-70308	-0-					N	NO RPT			104
TOTAL GAS PROD:			775,461				TOTAL CONDENSATE PROD:					2,595			

SAINT-MIHIEL		WELL #:		1H	RRCID ->	289148	COMPL. DATE	08/04/2019	TOTAL DEPTH	14302	PERF.14115 -	21880			
01		201221 X	157197	-0-	-44024	-0-	157197	3		N	-0-	37			
02		181748 X	179987	-0-	-1761	-0-	179987	3		N	-0-	37			
03		195517 X	156123	-0-	-39394	-0-	156123	3		N	-0-	37			
04		175740 X	121352	-0-	-54388	-0-	121352	3		N	-0-	37			
05		209679 X	209679	-0-	-0-	-0-	209677	3	2	9	N	2	39		
06		192840 X	182280	-0-	-10560	-0-	182269	3	11	9	N	10	49		
07		209277 X	209277	-0-	-0-	-0-	209271	3	6	9	N	5	54		
08		211066 X	211066	-0-	-0-	-0-	211066	3		N	-0-	54			
09		202920 X	189979	-0-	-12941	-0-	189979	3		N	-0-	54			
10		209684 X	172330	-0-	-37354	-0-	172330	3		N	-0-	54			
11		204270 X	163636	-0-	-40634	-0-	163636	3		N	-0-	54			
12		211079 X	NO RPT	-0-	-211079	-0-				N	NO RPT	54			
TOTAL GAS PROD:			1,952,906				TOTAL CONDENSATE PROD:				17				

WESTPARK PETROLEUM, INC.		912934		RRCID ->		122185	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11369 -	11551			
CG & HD		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-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020													
PETERS, ALTON WELL #: RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128													
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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019													

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

YOUNG, JOHN H., INC. 948460													
BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440													
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-					N	NO RPT	-0-
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-

TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690													
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169

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

OIL AND GAS DIVISION

GILBERT WOODS (9490) 34807 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 ADS OPERATING, INC. 000222
 APPELT PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 140297 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9472 - 9482

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-

GILLOCK (BIG GAS, FB-F) 34925 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
 CROSS MEDIA WELL #: 1 RRCID -> 175740 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8715 - 8746

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

GILLOCK (COAST) 34925 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
 DAMIANI, JULES WELL #: 1 RRCID -> 006382 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8616 - 8646

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1998																	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

GILLOCK, SOUTH		34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON							
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359													
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 006398		COMPL. DATE 08/06/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8755 - 8783					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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	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-							

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 006399		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 7893 - 8783	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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-			

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 006400		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8741 - 8753	
01	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	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-					

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8695 - 8725	
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	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	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-						

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166	
01	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	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-						

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 8330 - 8346	
01	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	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-						

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON							
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359										
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8496 - 8532		
M	ALLOW CODE	GAS 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-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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-						

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8732 - 8757	
01	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	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-					

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	8976 - 9005	
01	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	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-					

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359							
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502 - 8538
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	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	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-					

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398 - 8404
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8414 - 8420
01	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	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-					

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9120 - 9148
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	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-				

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8726 - 8728
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8898 - 8932
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	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-				

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	8964 - 9006
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	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	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-						

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 - 9086
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	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	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-						

GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898 - 9018
01	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	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

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500)		34929 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
GULF COAST WATER AUTHORITY		WELL #: 1		RRCID -> 276360		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 7400 - 7416	
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2020											

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

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
SOUTH GILLOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149112		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7632 - 7647	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	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-

GIMME PUTT (YEGUA)		34957 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		747002									
RASMUSSEN		WELL #: 4		RRCID -> 175514		COMPL. DATE 09/26/1999		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7610 - 7650	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
*08	14B2 EXT	508	-0-	508	508	50 1	458 2	N	-0-	60	
*09	744 X	236	-0-	-508	-0-	236 2		N	-0-	60	
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	60	
*11	480 N	465	-0-	-15	-0-	465 2		N	-0-	60	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	60	

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIMME PUTT (YEGUA)		//CONT.//		34957 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		//CONT.//		747002							
RASMUSSEN		WELL #:		6	RRCID ->	191805	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7654 - 7726
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-			N	NO RPT		95
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		95
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
08		14B2 EXT	1077	-0-	1077	104 1	973 2	N	-0-		95
09		2941 X	1864	-0-	-1077	1864 2		N	-0-		95
10		533 X	533	-0-	-0-	533 2		N	-0-		95
11		1050 X	59	-0-	-991	59 2		N	-0-		95
12		1922 X	364	-0-	-1558	364 2		N	-0-		95
TOTAL GAS PROD:			3,897	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GIST (WALDEN)		35106 250		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON				
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208									
HARTBURG 4		WELL #:		1	RRCID ->	192221	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5228 - 5234
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-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GIST (5500 FRIO)		35106 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON				
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208									
QUINN, B.E. ET AL 3		WELL #:		15	RRCID ->	137438	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5508 - 5514
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365											
TURNER-PLUMMER		WELL #: 2		RRCID -> 271289		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732					
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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLASSCOCK (WILCOX 8700)		35231 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 3		RRCID -> 131891		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8392 - 8678					
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	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-					

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)		35231 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 1		RRCID -> 152648		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8898 - 8904					
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-					

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 9,100)		35231 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
INLAND OCEAN, INC.		424607													
CABALLO		WELL #: 1		RRCID -> 285866		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9106 - 9111							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)		35231 581		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
GLASSCOCK, C.G.		WELL #: 3		RRCID -> 108023		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9232 - 9246							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
GLASSCOCK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 047834		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				216
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				216
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				216
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				216
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				216
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				216
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				216
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				216
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				216
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				216
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				216
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				216
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		//CONT.//		35231 913	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
GLASSCOCK RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 258981	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 11078	PERF.10455	- 10830		
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-		251
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GLASSCOCK (WILCOX 10630)				35231 922	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:		5	RRCID -> 150510	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10603	- 10692		
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

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		35231 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
HOEGEMEYER A		WELL #: 1		RRCID -> 279573		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11528 - 11570				
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		22971 X	405	-0-	-22566	-0-	68 1	322 2	N	14	184 1	363
							15 9					
02		11088 X	-0-	-0-	-11088	-0-			N	-0-		363
03		12245 X	-0-	-0-	-12245	-0-			N	-0-		363
04		11850 X	-0-	-0-	-11850	-0-			N	-0-		363
05		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	127 1	7272 2	N	84		447
							92 9					
06		9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	174 1	9517 2	N	197	357 1	287
							217 9					
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		287
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		287
09		9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-			N	276	178 1	385
10		10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-			N	NO RPT		385
11		9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-			N	NO RPT		385
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		385

TOTAL GAS PROD: 17,804

TOTAL CONDENSATE PROD: 571

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 279190		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938				
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		16363 X	16363	-0-	-0-	-0-	15326 3	1037 9	N	943	955 1	-0-
02		15148 X	9734	-0-	-5414	-0-	9247 3	487 9	N	443	371 1	72
03		16771 X	15337	-0-	-1434	-0-	14593 3	744 9	N	676	748 1	-0-
04		15660 X	13684	-0-	-1976	-0-	13091 3	593 9	N	539	369 1	170
05		16368 X	12254	-0-	-4114	-0-	11627 3	627 9	N	570	577 1	163
06		15840 X	12088	-0-	-3752	-0-	11858 3	230 9	N	209	372 1	-0-
07		15345 X	12445	-0-	-2900	-0-	11858 3	587 9	N	534	533 1	1
08		15345 X	12453	-0-	-2892	-0-	12005 3	448 9	N	407	190 1	218
09		13680 X	7941	-0-	-5739	-0-	7484 3	457 9	N	415	547 1	86
10		13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	12931 3	488 9	N	444	377 1	153
*11		12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	12124 3	475 9	N	432	378 1	207
12		12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-			N	NO RPT		207

TOTAL GAS PROD: 138,317

TOTAL CONDENSATE PROD: 5,612

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 271318		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038				
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		41850 X	36440	-0-	-5410	-0-	35011 3	1429 9	N	1299	1409 1	900
02		32228 X	24182	-0-	-8046	-0-	23249 3	933 9	N	848	721 1	1027
03		36239 X	28312	-0-	-7927	-0-	27447 3	865 9	N	786	748 1	1065
04		35250 X	27305	-0-	-7945	-0-	26300 3	1005 9	N	914	1126 1	853
05		36425 X	28334	-0-	-8091	-0-	27320 3	1014 9	N	922	952 1	823
06		35250 X	29879	-0-	-5371	-0-	29019 3	860 9	N	782	720 1	885
07		33885 X	33885	-0-	-0-	-0-	32467 3	1418 9	N	1289	937 1	1237
08		32332 X	32332	-0-	-0-	-0-	31245 3	1087 9	N	988	1297 1	928
09		31205 X	31205	-0-	-0-	-0-	30125 3	1080 9	N	982	1080 1	830
10		33883 X	32906	-0-	-977	-0-	31749 3	1157 9	N	1052	902 1	980
11		32790 X	31056	-0-	-1734	-0-	29923 3	1133 9	N	1030	1080 1	930
12		42625 X	33358	-0-	-9267	-0-	32189 3	1169 9	N	1063	1074 1	919

TOTAL GAS PROD: 369,194

TOTAL CONDENSATE PROD: 11,955

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)		35231 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 1		RRCID -> 283555		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 12226		PERF.11982 - 11992		
M	ALLOW CODE	GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			324
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			324
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			324
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			324
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			324
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2019														

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

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 278629		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11656 - 11682				
01	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	12182	3	425	9	N	386	368	1	18
02	9324 X	7482	-0-	-1842	-0-	7218	3	264	9	N	240	187	1	71
03	13702 X	12222	-0-	-1480	-0-	11857	3	365	9	N	332	187	1	216
04	13260 X	10214	-0-	-3046	-0-	9816	3	398	9	N	362	370	1	208
05	12617 X	8972	-0-	-3645	-0-	8501	3	471	9	N	428	578	1	58
06	12210 X	4956	-0-	-7254	-0-	4614	3	342	9	N	311	369	1	-0-
07	12214 X	4823	-0-	-7391	-0-	4614	3	209	9	N	190	190	1	-0-
08	12214 X	538	-0-	-11676	-0-	486	3	52	9	N	47			47
09	10200 X	150	-0-	-10050	-0-	82	3	68	9	N	62			109
10	8959 X	177	-0-	-8782	-0-	90	3	87	9	N	79	188	1	-0-
11	4950 X	109	-0-	-4841	-0-	74	3	35	9	N	32			32
12	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: 62,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,469

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)		35237 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 065451		COMPL. DATE 11/30/1975		TOTAL DEPTH 11228		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

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

OIL AND GAS DIVISION

GLEN FLORA (YEGUA 8600)			35285 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
NILSON			WELL #: 3		RRCID -> 282277		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8485 - 8748				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

GLEN FLORA (YEGUA 9000)			35285 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
RIOUX			WELL #: 1		RRCID -> 279380		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 9033 - 9100				
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-							

HITE			WELL #: 3		RRCID -> 285284		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 14527		PERF. 8920 - 8960				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

GLENDALE (WOODBINE, LOWER) 35373 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY													
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851													
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1A RRCID -> 107165 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10294 - 10312													
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	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-													

GLENDALE, EAST (WILCOX) 35376 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY													
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851													
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 281155 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 5066 - 5070													
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	EOM BALANCE

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

GLENDALE, EAST (WOODBINE) 35376 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY													
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851													
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121579 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10032													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	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

GOLDEN ROD (3800) 35594 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
FENNER WELL #: 3 RRCID -> 157767 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-				69	
02		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-				69	
03		DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2		Y	-0-				69	
04		DLQ G-10	24	-0-	24	39	24	2		Y	-0-				69	
05		DLQ G-10	9	-0-	9	48	9	2		Y	-0-				69	
06		61 N	13	-0-	-48	-0-	13	2		Y	-0-				69	
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-				69	
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-				69	
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-				69	
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-				69	
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-				69	
12		93 N NO RPT		-0-	-93	-0-				Y	NO RPT				69	
TOTAL GAS PROD:			213												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GOLIGHTLY (JACKSON) 35695 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
ANDERSON OIL LTD. 022499
TX-NM-99077 WELL #: 1 RRCID -> 250803 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2629 - 2632

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2021

ARCADIA OPERATING, LLC 028734
NEBLETT'S CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280820 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3364 - 3368

01		7750	22473	-0-	14723	143370	22473	2		N	-0-				-0-	
02		7000	20298	-0-	13298	156668	20298	2		N	-0-				-0-	
03		7750	21228	-0-	13478	170146	21228	2		N	-0-				-0-	
04		7500	14795	-0-	7295	177441	14795	2		N	-0-				-0-	
05		3069	12583	-0-	9514	174372	12583	2		N	-0-				-0-	
06		7500	16170	-0-	8670	183042	16170	2		N	-0-				-0-	
07		7750	14733	-0-	6983	190025	14733	2		N	-0-				-0-	
08		7750	6800	-0-	-950	189075	6800	2		N	-0-				-0-	
09		2970	8973	-0-	6003	195078	8973	2		N	-0-				-0-	
10		10869	8019	-0-	-2850	192228	8019	2		N	-0-				-0-	
*11		11970	32825	-0-	20855	213083	32825	2		N	-0-				-0-	
12		12369 NO RPT		-0-	-12369	200714				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			178,897												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLIGHTLY (JACKSON)		//CONT.//		35695 175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO								
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723											
CHAMPION		WELL #:		1	RRCID -> 136181	COMPL. DATE 08/01/1990	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 2642	-	2650					
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	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-							

GOODRICH (4800)				35820 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK								
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600											
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		6	RRCID -> 120401	COMPL. DATE 02/20/1986	TOTAL DEPTH 5631	PERF. 4787	-	4791					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/08/2021											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOODRICH (4850)				35820 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK								
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600											
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:			RRCID -> 120220	COMPL. DATE 02/16/1986	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4875	-	4878					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
NO RPT				01/09/2018											
PLUGGED AND ABANDONED				01/09/2018											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOOSE CREEK		35862 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
TREK RESOURCES, INC.		867578										
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 46		RRCID -> 204900		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4432 PERF. 4012 - 4088				
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-				

SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 52		RRCID -> 210951		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 53		RRCID -> 211019		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOOSE CREEK		//CONT.// 35862 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578														
SMITH, ASHBEL II		WELL #: 28		RRCID -> 228786		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567								
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-								

ASHBEL SMITH UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 230806		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOOSE CREEK (YEGUA 3)		35862 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169														
REIN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247874		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13723 PERF. 13142 - 13208								
01	9362 #	700	-0-	-8662	-0-	202	1	473	2	N	23	1	8			152
						25	9									
02	1456 #	630	-0-	-826	-0-	182	1	448	2	N	-0-					152
03	1612 #	897	-0-	-715	-0-	87	1	810	2	N	-0-					152
04	1110 #	455	-0-	-655	-0-	300	1	155	2	N	-0-					152
05	3016 R	3016	-0-	-0-	-0-	186	1	2789	2	N	37	2	8			187
						41	9									
06	5784 R	5784	-0-	-0-	-0-	273	1	5402	2	N	99	181	1	3	8	102
						109	9									
07	5862 R	5862	-0-	-0-	-0-	239	1	5531	2	N	84	1	8			185
						92	9									
08	9703	11456	-0-	1753	1753	310	1	11035	2	N	101	186	1	2	8	98
						111	9									
09	9390	13173	-0-	3783	5536	300	1	12723	2	N	136	2	8			232
						150	9									
*10	9703	14064	-0-	4361	9897	310	1	13440	2	N	285	366	1	4	2	147
						314	9									
*11	9390	12712	-0-	3322	13219	300	1	12365	2	N	43					190
						47	9									
12	9703	NO RPT	-0-	-9703	3516					N	NO RPT					190
TOTAL GAS PROD:		68,749				TOTAL CONDENSATE PROD:		808								

OIL AND GAS DIVISION

GRACELAND (BLUE SUEDE)		36236 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION		861467		WELL #: 1		RRCID -> 282385		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 14550		PERF.12875 - 12883		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11284 #	8808	-0-	-2476	-0-	8800 2	8	9	N	7			174
02		9268 #	4451	-0-	-4817	-0-	4451 2			N	-0-			174
03		8835 #	8816	-0-	-19	-0-	8816 2			N	-0-			174
04		8520 #	7292	-0-	-1228	-0-	7292 2			N	-0-			174
05		8804 #	6844	-0-	-1960	-0-	6838 2	6	9	N	5			179
06		8520 #	5453	-0-	-3067	-0-	5453 2			N	-0-			179
07		8804 #	7146	-0-	-1658	-0-	7146 2			N	-0-			179
08		8804 #	6771	-0-	-2033	-0-	6771 2			N	-0-			179
09		7290 #	6148	-0-	-1142	-0-	6148 2			N	-0-			179
10		7161 #	6726	-0-	-435	-0-	6726 2			N	-0-			179
11		6930 #	6733	-0-	-197	-0-	6733 2			N	-0-			179
12		7161 #	6743	-0-	-418	-0-	6743 2			N	-0-			179
TOTAL GAS PROD:		81,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

GRACELAND (CRUEL)		36236 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION		861467		WELL #: 1		RRCID -> 200570		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 14173		PERF.12399 - 12409		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12			
01		16771 X	9857	-0-	-6914	-0-	9825 2	32	9	N	29	176	1	172
02		15288 X	4540	-0-	-10748	-0-	4540 2			N	-0-			172
03		16926 X	12684	-0-	-4242	-0-	12656 2	28	9	N	25			197
04		16380 X	895	-0-	-15485	-0-	887 2	8	9	N	7			204
05		16864 X	-0-	-0-	-16864	-0-	-0-			N	-0-			204
06		12270 X	10555	-0-	-1715	-0-	10510 2	45	9	N	41			245
07		12679 X	12472	-0-	-207	-0-	12405 2	67	9	N	61			306
08		17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	17223 2	88	9	N	80	174	1	212
09		10560 X	7167	-0-	-3393	-0-	7139 2	28	9	N	25			237
10		13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	13471 2	32	9	N	29	172	1	94
11		16740 X	15547	-0-	-1193	-0-	15468 2	79	9	N	72			166
*12		17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	17486 2	127	9	N	115			281
TOTAL GAS PROD:		122,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		484								

GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS)		36236 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
VIPER S.W.D., LLC		886209		WELL #: 1		RRCID -> 257004		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 18460		PERF.16254 - 17873		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	37	-0-	-0-	37	37	2		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GRACEY (YEGUA)		36238 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602		WELL #: 1		RRCID -> 233259		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5534 - 5539		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2020 - P/A 05/01/20														

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

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		36361 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ARCADIA OPERATING, LLC		028734		WELL #: 3		RRCID -> 181480		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 14505		PERF.14331 - 14371		
M	ALLOW CODE	GAS 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	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1723	2	249	9	Y	226	174	1	117
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-			117
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
04	T. A.	1694	-0-	1694	1694	1444	2	250	9	Y	227	332	1	12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1694					Y	-0-			12
06	T. A.	1487	-0-	1487	3181	1279	2	208	9	Y	189	161	1	40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3181					Y	-0-			40
08	3181 X	-0-	-0-	-3181	-0-					Y	-0-			40
09	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1214	2	217	9	Y	197	165	1	72
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			72
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-			72
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			72

TOTAL GAS PROD: 6,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 189268		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14263 - 14410				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	19	1	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	37	1	2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	18	1	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	18	1	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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: 93

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 261682		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 14785		PERF.13249 - 13258				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341

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

OIL AND GAS DIVISION

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
FIELD PETROLEUM CORP.				266906										
STEELE				WELL #: 1	RRCID -> 193667	COMPL. DATE 01/05/2003	TOTAL DEPTH 15639	PERF.12814	- 14983					
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-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREATHOPE (5350 FRIO)				36596 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FREDDCO				284921										
JONES, E. ROY, JR.				WELL #: 1	RRCID -> 164274	COMPL. DATE 08/05/1997	TOTAL DEPTH 7412	PERF. 5350	- 5354					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2				N	-0-			10
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2				N	-0-			10
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2				N	-0-			10
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			10
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			10
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 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	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			10
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2				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:		457				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREEN LAKE (3350)				36714 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
HOME PETROLEUM CORP.				396852										
HALLS BAYOU RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 071108	COMPL. DATE 06/17/1996	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 2968	- 3014					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GREEN'S LAKE (6600) 36732 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 KING, CRESTON WELL #: 2 RRCID -> 148146 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6827 - 6830

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-		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-				

GREENS LAKE (MIOCENE 5200) 36733 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RUBEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 284384 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF. 6011 - 6270

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

GRESHAM (9700) 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 PRATKA WELL #: 1 RRCID -> 269494 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
4154 X	3347	-0-	-807	-0-	3213	2	134	9	N	122	195	1	119
3640 X	3340	-0-	-300	-0-	3213	2	127	9	N	115	194	1	40
3999 X	2189	-0-	-1810	-0-	2104	2	85	9	N	77			117
3750 X	3484	-0-	-266	-0-	3354	2	130	9	N	118	191	1	44
3813 X	3406	-0-	-407	-0-	3277	2	129	9	N	117			161
3570 X	3172	-0-	-398	-0-	3066	2	106	9	N	96	193	1	64
3689 X	3212	-0-	-477	-0-	3088	2	124	9	N	113			177
3596 X	3140	-0-	-456	-0-	3022	2	118	9	N	107	193	1	91
3480 X	2868	-0-	-612	-0-	2751	2	117	9	N	106			197
3410 X	2974	-0-	-436	-0-	2857	2	117	9	N	106	121	1	182
3180 X	2871	-0-	-309	-0-	2755	2	116	9	N	105	196	1	91
3224 X	2857	-0-	-367	-0-	2740	2	117	9	N	106			197
TOTAL GAS PROD:			36,860	TOTAL CONDENSATE PROD:					1,288				

GRESHAM (9700) TRANSPACIFIC ENERGY, LLC REED UNIT		//CONT.//		36851 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
				864566										
				WELL #:	2	RRCID ->	280802	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10194	- 10226	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	800 N	800	-0-	-0-	-0-	124	1	676	2	N	-0-			206
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	42	1	433	2	N	-0-			206
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	201	1	330	2	N	-0-			206
04	780 N	668	-0-	-112	-0-	217	1	449	2	N	2			208
						2	9							
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	127	1	405	2	N	3			211
						3	9							
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	568	2	9	9	N	8			219
07	682 N	55	-0-	-627	-0-	10	1	43	2	N	2			221
						2	9							
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1033	2	25	9	N	23			244
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	45	1	809	2	N	12			256
						13	9							
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	N	2			258
11	1020 N	711	-0-	-309	-0-	40	1	657	2	N	13			271
						14	9							
12	899 N	649	-0-	-250	-0-	84	1	554	2	N	10			281
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		7,161				TOTAL CONDENSATE PROD:		75						

REED UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281087	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	10307	PERF.10746	- 10859	
01	62 X	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	N	-0-		243	
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-		243	
03	192 X	192	-0-	-0-	-0-	72	1	120	2	N	-0-		243	
04	153 X	153	-0-	-0-	-0-	50	1	103	2	N	-0-		243	
05	98 X	98	-0-	-0-	-0-	23	1	75	2	N	-0-		243	
06	180 X	45	-0-	-135	-0-	45	2			N	-0-		243	
07	186 X	110	-0-	-76	-0-	16	1	75	2	N	17		260	
						19	9							
08	186 X	35	-0-	-151	-0-	32	2	3	9	N	3		263	
09	150 X	40	-0-	-110	-0-	2	1	36	2	N	2		265	
						2	9							
10	124 X	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-		265	
11	120 X	67	-0-	-53	-0-	3	1	51	2	N	12		277	
						13	9							
12	124 X	35	-0-	-89	-0-	5	1	30	2	N	-0-		277	
TOTAL GAS PROD:		904				TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

BETTY MAE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281654	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9731	- 9746	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	N	-0-		264	
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	2	N	-0-		264	
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	22	1	36	2	N	-0-		264	
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	18	1	37	2	N	-0-		264	
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	14	1	43	2	N	-0-		264	
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		264	
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	N	-0-		264	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-		264	
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	N	-0-		264	
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-		264	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	N	-0-		264	
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	2	N	-0-		264	
TOTAL GAS PROD:		677				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRESHAM (9700)		//CONT.// 36851 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566														
BETTY MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281707		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893								
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	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	N	-0-					79
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	4	1	46	2	N	-0-					79
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	74	1	123	2	N	-0-					79
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	68	1	142	2	N	-0-					79
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	60	1	193	2	N	-0-					79
06	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					79
07	217 N	50	-0-	-167	-0-	9	1	41	2	N	-0-					79
08	248 N	54	-0-	-194	-0-	54	2			N	-0-					79
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	N	-0-					79
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					79
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	-0-					79
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	2	N	-0-					79
TOTAL GAS PROD:		1,243				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GUENTHER (WILCOX CONS)		37295 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
TMR EXPLORATION, INC.		834097														
GUENTHER GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 205746		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440								
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-								

GUENTHER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219171		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130								
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-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	90	1			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:		21								

GUNTHER (WILCOX CONS) TMR EXPLORATION, INC. DEN-SHO		//CONT.// //CONT.//	37295 480 834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON											
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		527 N	401	-0-	-126	-0-	397	2		4	9	N	4				109
02		728 N	448	-0-	-280	-0-	448	2				N	-0-				109
03		465 N	268	-0-	-197	-0-	268	2				N	-0-				109
04		390 N	250	-0-	-140	-0-	249	2		1	9	N	1				110
05		496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2				N	-0-				110
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2				N	-0-				110
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-				110
08		465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2				N	-0-				110
09		390 N	191	-0-	-199	-0-	191	2				N	-0-	93	1		17
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2				N	-0-				17
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-				17
*12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2				N	-0-				17
TOTAL GAS PROD:			3,696			TOTAL CONDENSATE PROD:			5								

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TYRRELL-COMBEST			37400 500 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON											
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		9486 X	8311	-0-	-1175	-0-	310	1	6825	2	N	1069	1264	1	14	8	708
02		8176 X	4087	-0-	-4089	-0-	1176	9	155	1	N	550	541	1	9	8	708
03		8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	605	9	279	1	N	1125	1082	1	5	8	746
04		8370 X	7129	-0-	-1241	-0-	1238	9	222	1	N	1002	891	1	12	8	845
05		8308 X	6889	-0-	-1419	-0-	1102	9	310	1	N	608	704	1	18	8	731
06		8040 X	5913	-0-	-2127	-0-	669	9	219	1	N	720	719	1	14	8	718
07		7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	792	9	242	1	N	875	706	1	17	8	870
08		8959 X	8201	-0-	-758	-0-	963	9	310	1	N	1027	1062	1	18	8	817
09		7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	1130	9	300	1	N	627	552	1	19	8	873
10		7316 X	6352	-0-	-964	-0-	690	9	233	1	N	757	890	1	12	8	728
11		7080 X	6230	-0-	-850	-0-	833	9	240	1	N	711	539	1	12	8	888
12		8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-	782	9			N	NO RPT					888
TOTAL GAS PROD:			76,943			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,071								

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)		37426 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
MOORE'S BLUFF 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 280619		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11666 - 11762				
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	28204 X	28204	-0-	-0-	-0-	310 1	26703 2	N	1083	915 1	6 8	478
						1191 9						
02	27552 X	21085	-0-	-6467	-0-	218 1	20498 2	N	335	370 1	5 8	438
						369 9						
03	30504 X	25352	-0-	-5152	-0-	310 1	24274 2	N	698	908 1	3 8	225
						768 9						
04	28320 X	26707	-0-	-1613	-0-	300 1	25587 2	N	745	546 1	7 8	417
						820 9						
05	28210 X	24353	-0-	-3857	-0-	310 1	23227 2	N	742	735 1	7 8	417
						816 9						
06	27300 X	22988	-0-	-4312	-0-	300 1	21780 2	N	825	915 1	8 8	319
						908 9						
07	25358 X	22098	-0-	-3260	-0-	310 1	21036 2	N	684	728 1	11 8	264
						752 9						
08	27590 X	22427	-0-	-5163	-0-	310 1	21171 2	N	860	734 1	8 8	382
						946 9						
09	26700 X	15365	-0-	-11335	-0-	300 1	14696 2	N	335	362 1	6 8	349
						369 9						
10	24366 X	23729	-0-	-637	-0-	310 1	22583 2	N	760	723 1	10 8	376
						836 9						
11	22980 X	NO RPT	-0-	-22980	-0-			N	NO RPT			376
12	22103 X	NO RPT	-0-	-22103	-0-			N	NO RPT			376
TOTAL GAS PROD:		232,308				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,067			

MOORE'S BLUFF		WELL #: 2		RRCID -> 280660		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 12094 PERF.11840 - 11852				
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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2020 - P/A 04/21/20												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		37456 513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
BROUSSARD-HEBERT 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 226398		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5448 - 5458				
01	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	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-			

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) //CONT.// 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169												
BROUSSARD-HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 235946 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10044 - 10078												
M O	ALLOW CODE	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	2852 X	1724	-0-	-1128	-0-	136	1	1582	2	N	5	142
						6	9					
02	2548 X	2466	-0-	-82	-0-	115	1	2323	2	N	25	167
						28	9					
03	3751 X	2501	-0-	-1250	-0-	121	1	2347	2	N	30	197
						33	9					
04	3630 X	2852	-0-	-778	-0-	117	1	2696	2	N	35	232
						39	9					
05	3751 X	2613	-0-	-1138	-0-	124	1	2454	2	N	32	77
						35	9			187	1	
06	2640 X	2022	-0-	-618	-0-	105	1	1878	2	N	35	112
						39	9					
07	2728 X	1991	-0-	-737	-0-	109	1	1860	2	N	20	132
						22	9					
08	2945 X	911	-0-	-2034	-0-	90	1	810	2	N	10	142
						11	9					
09	2850 X	936	-0-	-1914	-0-	30	1	866	2	N	36	52
						40	9			125	1	1 8
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT	52
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT	52
12	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT	52
TOTAL GAS PROD:				18,016			TOTAL CONDENSATE PROD:				228	

PROGENIES OPERATING LLC 681161												
WILBANKS WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742												
M O	ALLOW CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

C. M. WILBANKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 254183 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630												
M O	ALLOW CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-	

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)			37456 539		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171										
BROUSSARD, HERBERT			WELL #: 17		RRCID -> 141005		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-				

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)			37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171										
HEBERT-BROUSSARD			WELL #: 2		RRCID -> 065430		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 11029 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-			43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HERBERT-BROUSSARD			WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-			65
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			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	1			68
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
TOTAL GAS PROD:			31				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		//CONT.// 37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		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-				

HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 11106								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					176
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					176
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					176
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6					182
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					182
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					182
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					184
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					184
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					184
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 1		N	-0-					184
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					184
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					184
TOTAL GAS PROD:		20				TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246								
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-					5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-					5
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-					5
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-					5
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-					5
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-					5
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-					5
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-					5
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-					5
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GUM ISLAND, W. (7700)		37463 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 19		RRCID -> 140612		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960					
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-	

GUM SLOUGH (Y-4)		37468 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER					
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		919409											
FEE #1 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 120925		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5030 - 5250					
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-	

HALF MOON SHOAL (FRIO-B)		38145 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
STATE TRACT 345		WELL #: 1		RRCID -> 224870		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 13589 PERF.13114 - 13375					
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-			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-	

HALFLUNG (BIG GAS SAND)			38168 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375										
ST 236/237 UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 234101		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 11242		PERF.10796 - 10836		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-				

HAMEL (WILCOX 8460)			38433 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
EAST HAMEL GAS UNIT 4			WELL #: 3		RRCID -> 278004		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8450 - 8458		
O													

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
*09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	23 1	418 2		N	55	183 1		62
						61 9							
*10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	30 1	672 2		N	28			90
						31 9							
*11	14B2 EXT	607	-0-	607	607	29 1	556 2		N	20			110
						22 9							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	607				N	NO RPT			110
TOTAL GAS PROD:			1,842			TOTAL CONDENSATE PROD:			103				

HAMEL (WILCOX 9050)			38433 498		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
GEMARMI INC.			298884										
HOBIZAL			WELL #: 1		RRCID -> 242070		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 9005 - 9022		
O													

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

HAMEL, EAST (9800)															
PRIME OPERATING COMPANY															
MILLER, GEORGE ESTATE															
38434 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
677770															
WELL #: 2 RRCID -> 150383 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9808 - 9850															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
01		6758 X	6000	-0-	-758	-0-	620 1	5251 2	N		117	191 1		155	
							129 9								
02		5488 X	4371	-0-	-1117	-0-	560 1	3706 2	N		95	191 1		59	
							105 9								
03		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	620 1	5955 2	N		120			179	
							132 9								
04		6300 X	6280	-0-	-20	-0-	600 1	5557 2	N		112	179 1		112	
							123 9								
05		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	620 1	5803 2	N		105			217	
							116 9								
06		6480 X	3706	-0-	-2774	-0-	600 1	3022 2	N		76	178 1		115	
							84 9								
07		6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-				N	-0-			115	
08		6696 X	600	-0-	-6096	-0-	600 1			N	-0-			115	
09		6330 X	5090	-0-	-1240	-0-	600 1	4434 2	N		51			166	
							56 9								
10		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	620 1	5875 2	N		82	158 1		90	
							90 9								
11		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	600 1	5590 2	N		114			204	
							125 9								
*12		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	620 1	5823 2	N		111	168 1		147	
							122 9								
TOTAL GAS PROD:			58,758											TOTAL CONDENSATE PROD:	983

HAMEL, SOUTH (9350)															
MAGNUM PRODUCING, LP															
WEGENHOFT															
38440 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO															
521516															
WELL #: 2 RRCID -> 205418 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9302 - 9308															
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	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT		
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-

HAMMAN															
ATLAS OPERATING LLC															
MCWILLIAMS OIL UNIT															
38524 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
036587															
WELL #: 4 RRCID -> 284393 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8174 - 8180															
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12				
168 N	189 N	226 N	113 N	284 N	120 N	287 N	279 N	270 N	183 N	801 N	0 N	NO RPT	NO RPT		
168	189	226	113	284	120	287	148	35	183	801	NO RPT	NO RPT	NO RPT		
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	N		1			51	
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	187 2	2 9	N		2			53	
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	224 2	2 9	N		2			55	
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	N		1			56	
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	282 2	2 9	N		2			58	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	N		1			59	
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	286 2	1 9	N		1			60	
08	279 N	148	-0-	-131	-0-	-0-	147 2	1 9	N		1			61	
09	270 N	35	-0-	-235	-0-	-0-	34 2	1 9	N		1			62	
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	173 2	10 9	N		9			71	
*11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	789 2	12 9	N		11			82	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			82	
TOTAL GAS PROD:			2,554											TOTAL CONDENSATE PROD:	32

OIL AND GAS DIVISION

HAMMAN, EAST (FB A)			38525 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
RAP OPERATING, L.L.C.			693654									
TALAFUSE GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 257003		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 1116 - 11174	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	52
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	52
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO)			38525 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
RAP OPERATING, L.L.C.			693654									
MILBERGER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 276868		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10720 - 10740	
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	877 2	9 9			N	411

02		1540 N	8	-0-	-1532	-0-	8 2				N	411
03		868 N	634	-0-	-234	-0-	617 2	17 9			N	241
04		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1689 2	34 9			N	272
05		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2529 2	29 9			N	298
06		814 N	814	-0-	-0-	-0-	780 2	34 9			N	329
07		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2346 2	47 9			N	372
08		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2954 2	23 9			N	393
09		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2007 2	15 9			N	223
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	706 2	19 9			N	240
*11		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2420 3	39 9			N	275
*12		3100 N	3332	-0-	232	232	3288 2	44 9			N	315
TOTAL GAS PROD:			20,531				TOTAL CONDENSATE PROD:		281			

HAMMAN, EAST (10,870)			38525 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
RAP OPERATING, L.L.C.			693654									
MILBERGER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 210822		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10835 - 10851	
01		4185	1519	-0-	-2666	-0-	1409 2	110 9			N	300

02		3780	1086	-0-	-2694	-0-	994 2	92 9			N	204
03		3720 #	1314	-0-	-2406	-0-	1235 2	79 9			N	276
04		2190 #	1247	-0-	-943	-0-	1179 2	68 9			N	158
05		1519 #	1171	-0-	-348	-0-	1057 2	114 9			N	72
06		1470 #	1033	-0-	-437	-0-	954 2	79 9			N	144
07		1302 #	1054	-0-	-248	-0-	981 2	73 9			N	210
08		1302 #	827	-0-	-475	-0-	710 2	117 9			N	141
09		1260 #	758	-0-	-502	-0-	633 2	125 9			N	255
10		1178 #	817	-0-	-361	-0-	701 2	116 9			N	175
*11		1020 #	574	-0-	-446	-0-	473 2	101 9			N	267
*12		597 R	597	-0-	-0-	-0-	498 2	99 9			N	160
TOTAL GAS PROD:			11,997				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,067			

OIL AND GAS DIVISION

HAMMAN, EAST (11,150)				38525 750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
RAP OPERATING, L.L.C.				693654									
GOOLSBEE				WELL #: 2	RRCID -> 250050	COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 11318		PERF.11140 - 11156			
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-	20			N	-0-		72	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-		72	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-		72	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-		72	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-		72	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-		72	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-		72	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-		72	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-		72	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-		72	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-		72	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-		72	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)				38525 792	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
RAP OPERATING, L.L.C.				693654									
MILBERGER				WELL #: 1	RRCID -> 209426	COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10835 - 10864			

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

MILBERGER, F. J.				WELL #: 3	RRCID -> 222480	COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 11496		PERF.11294 - 11330			

01		3286 X	3246	-0-	-40	-0-	3246 2		N	-0-	186 1	187	
02		4060 X	3507	-0-	-553	-0-	3476 2	31 9	N	28		215	
03		4495 X	721	-0-	-3774	-0-	715 2	6 9	N	5		220	
04		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			N	-0-	175 1	45	
05		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			N	-0-		45	
06		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			N	-0-		45	
07		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	40		85	
08		713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	17		102	
09		125 X	125	-0-	-0-	-0-	117 2	8 9	N	7		109	
10		115 X	115	-0-	-0-	-0-	103 2	12 9	N	11		120	
*11		71 X	71	-0-	-0-	-0-	68 2	3 9	N	3		123	
*12		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		123	
TOTAL GAS PROD:			7,802	TOTAL CONDENSATE PROD:					111				

OIL AND GAS DIVISION

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)		//CONT.// 38525 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 693654										
GOOLSBEE		WELL #: 1		RRCID -> 234911		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308				
M	O	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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	952 2	55 9	N	50		255
02	1260	N	904	-0-	-356	-0-	860 2	44 9	N	40		295
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1116 2	32 9	N	29	181 1	143
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	897 2	35 9	N	32		175
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1179 2	42 9	N	38		213
06	1110	N	968	-0-	-142	-0-	934 2	34 9	N	31	182 1	62
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1094 2	36 9	N	33		95
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1106 2	41 9	N	37		132
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	939 2	36 9	N	33		165
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	722 2	50 9	N	45		210
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	589 2	51 9	N	46	185 1	71
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	563 2	55 9	N	50		121
TOTAL GAS PROD:		11,462				TOTAL CONDENSATE PROD:				464		

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.		802629		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TALAFUSE		WELL #: 802629		RRCID -> 212241		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B)		38525 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.		693654										
TALAFUSE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254779		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103				
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1626 2	4 9	N	4		154
02	1064	N	971	-0-	-93	-0-	959 2	12 9	N	11		165
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1291 2	53 9	N	48	173 1	40
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1172 2	22 9	N	20		60
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1157 2	19 9	N	17		77
06	1140	N	940	-0-	-200	-0-	919 2	21 9	N	19		96
07	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1073 2	24 9	N	22		118
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1812 2	22 9	N	20		138
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1430 2	11 9	N	10		148
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-		148
*11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	897 2	17 9	N	15		163
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	734 2	15 9	N	14		177
TOTAL GAS PROD:		14,322				TOTAL CONDENSATE PROD:				200		

OIL AND GAS DIVISION

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774

M	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-			210
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210

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

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

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

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 SOUTH HAMPTON WELL #: 1A RRCID -> 222288 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7751 - 7755

M	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	27			175
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43	158	1	60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44	51	1	53
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73			126
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	176	248	1	54
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60	74	1	40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	106	26	1	120
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69			189
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90	1	99
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	42	1	72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17	27	1	62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 630

OIL AND GAS DIVISION

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3) 38613 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HAMPTON, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190126 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7934 - 7938

M	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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		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-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1) 38613 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147044 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8005 - 8010

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		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		H15 VIOL	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-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I) 38613 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 041189 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 8270 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		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-

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)			38644 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836									
WEISSE, E., ET AL UNIT 1			WELL #: 1	RRCID -> 006476	COMPL. DATE 03/16/1951	TOTAL DEPTH 13353	PERF.12631	- 12725				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-					

MCLEAN, MARRS			WELL #: 1	RRCID -> 156905	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH 11682	PERF.11477	- 11517				
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			69
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			69
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			69
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DE WITT GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 162569	COMPL. DATE 03/03/1997	TOTAL DEPTH 11684	PERF.11328	- 11441				
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	N	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-					

HANKAMER		38693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY											
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850																	
BOYT, E. W.		WELL #: 70		RRCID -> 055576		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 2572 - 2577									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT 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		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-							

BOYT, E. W.		WELL #: 158		RRCID -> 079676		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 5464 - 5468									
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-							

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)		38693 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
BLANKE		WELL #: 1		RRCID -> 006480		COMPL. DATE 09/01/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8190 - 8317	
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-	73
02	1512 N	830	-0-	-682	-0-	830	2		N	-0-	73
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2092	2	9 9	N	8	81
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-	81
05	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	2		N	-0-	81
06	1890 N	426	-0-	-1464	-0-	426	2		N	-0-	81
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-	81
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-	81
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-	81
10	1860 N	1327	-0-	-533	-0-	1327	2		N	-0-	81
11	1680 N	1517	-0-	-163	-0-	1517	2		N	-0-	81
12	1488 N	1486	-0-	-2	-0-	1486	2		N	-0-	81
TOTAL GAS PROD:		15,763				TOTAL CONDENSATE PROD:				8	

HANKAMER (MIOCENE GAS)		38693 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
BOYT, E. W.		WELL #: 201		RRCID -> 117520		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3110 - 3126			
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-					

HANKAMER (MIOCENE SAND)		38693 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
DJH OIL & GAS LLC		221734									
HARRISON INTERESTS, LTD. "A"		WELL #: 37		RRCID -> 138453		COMPL. DATE 05/04/1991		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3861			
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	T. A.		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-					

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		RRCID -> 290189		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 5081 PERF. 1506 - 1524			
BOYT, E. W.		WELL #: 94									
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	2354	R	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2	N	-0-		-0-
02	3500		1153	-0-	-2347	-0-	1153 2	N	-0-		-0-
03	3875		2241	-0-	-1634	-0-	2241 2	N	-0-		-0-
04	3750		1572	-0-	-2178	-0-	1572 2	N	-0-		-0-
05	3875		2071	-0-	-1804	-0-	2071 2	N	-0-		-0-
06	2280	#	1236	-0-	-1044	-0-	1236 2	N	-0-		-0-
07	2232	#	1056	-0-	-1176	-0-	1056 2	N	-0-		-0-
08	2232	#	983	-0-	-1249	-0-	983 2	N	-0-		-0-
09	2010	#	896	-0-	-1114	-0-	896 2	N	-0-		-0-
10	2077	#	496	-0-	-1581	-0-	496 2	N	-0-		-0-
11	1230	#	668	-0-	-562	-0-	668 2	N	-0-		-0-
12	1054	#	700	-0-	-354	-0-	700 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
L & C ENTERPRISES, INC.		479450									
BLANCHETTE		WELL #: 1		RRCID -> 109216		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HANKAMER, SOUTH (UF-2)		38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HOME PETROLEUM CORP.		396852									
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 044838		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	-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-	

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)		38698 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HOME PETROLEUM CORP.		396852									
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #: 1ST		RRCID -> 166797		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970			
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	21	-0-	-10	-0-	21 1	N	-0-		-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14 1	N	-0-		-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21 1	N	-0-		-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24 1	N	-0-		-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-		-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12 1	N	-0-		-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-		-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-		-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		239				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HARDIN 38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
ROBERTS, J WELL #: 1 RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580

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

ODUM OIL & GAS CO. 618675
RICHARDSON GAS UNIT #3 WELL #: 1 H RRCID -> 042176 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 8803 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-	

HARDIN (CESSNA 7300) 38964 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
MCMURTRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 074163 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301

01	2653	N	300	-0-	-2353	-0-	300	1			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	1			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	1			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	1			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	1			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	1			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,300												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

HARDIN (FINLEY STRINGER)		38964 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY							
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 2		RRCID -> 281281		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7587 - 8786			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 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-			

HARDIN (YEGUA 7960)		38964 789		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 1		RRCID -> 281106		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 7670 - 7694			
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			71
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			82
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63			145
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60			205
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	166 1		91
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59			150
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60			210
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	174 1		97
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62			159
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	167 1		58
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64			122
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55			177
TOTAL GAS PROD:			-0-												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	614			

HARDIN (7300)		38964 795		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY							
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 1		RRCID -> 110065		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7331 - 7536			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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		-0-	-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

HARDIN (7300) //CONT.// 38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

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-	-0-					N	-0-					18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
			PLUGGED AND ABANDONED			06/09/2020 - P/A 06/09/20											

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

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700) 38969 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
 TAUB WELL #: 1 RRCID -> 219256 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13010 - 13050

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250

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

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 262901 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584												
HUMPHREYS		WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614						
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-				129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHARDSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
08	14B DENY	-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-						

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)		39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON						
CONTOUR EXPL AND PROD, LLC		173860												
DONNER		WELL #: 4		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400) //CONT.// 39426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 CONTOUR EXPL AND PROD, LLC //CONT.// 173860
 FALCON WELL #: 1 RRCID -> 290263 COMPL. DATE 10/16/2020 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7613 - 7618

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	86304 X	22253	-0-	-64051	-0-	21870	1	383	9	N	348	365	1			177		
02	77952 X	13173	-0-	-64779	-0-	12957	1	216	9	N	196	180	1			193		
03	86304 X	15743	-0-	-70561	-0-	15334	1	409	9	N	372	369	1			196		
04	14261 X	14261	-0-	-0-	-0-	14074	1	187	9	N	170	168	1			198		
05	22258 X	6987	-0-	-15271	-0-	6868	1	119	9	N	108					306		
06	21540 X	12736	-0-	-8804	-0-	12560	1	176	9	N	160	183	1			283		
07	15748 X	15641	-0-	-107	-0-	15431	1	210	9	N	191	183	1			291		
08	15748 X	14448	-0-	-1300	-0-	14314	1	134	9	N	122	170	1			243		
09	14250 X	13913	-0-	-337	-0-	13788	1	125	9	N	114	184	1			173		
10	13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	13538	1	116	9	N	105	180	1			98		
11	15150 X	10299	-0-	-4851	-0-	10117	1	182	9	N	165					263		
12	15655 X	6942	-0-	-8713	-0-	6873	1	69	9	N	63	186	1			140		
TOTAL GAS PROD:		160,050																TOTAL CONDENSATE PROD: 2,114

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250) 39426 565 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
 HANKAMER, E.C. "B" WELL #: 15 RRCID -> 105145 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274

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

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST) 39427 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 282399 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 14797 PERF. 7873 - 7877													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		6910 R	6910	-0-	-0-	-0-	310 1	4330 2	N	2064	2198 1		195
							2270 9						
02		6804 #	5681	-0-	-1123	-0-	280 1	3423 2	N	1798	1735 1		258
							1978 9						
03		7533 #	6730	-0-	-803	-0-	310 1	4228 2	N	1993	1924 1		327
							2192 9						
04		7290 #	5733	-0-	-1557	-0-	300 1	3395 2	N	1853	1894 1		286
							2038 9						
05		6913 #	6388	-0-	-525	-0-	310 1	4018 2	N	1873	1925 1		234
							2060 9						
06		6690 #	5917	-0-	-773	-0-	296 1	3571 2	N	1864	1753 1		345
							2050 9						
07		6727 #	6189	-0-	-538	-0-	310 1	3864 2	N	1832	1846 1		331
							2015 9						
08		6727 #	5204	-0-	-1523	-0-	310 1	3042 2	N	1684	1700 1		315
							1852 9						
09		6180 #	5459	-0-	-721	-0-	300 1	3245 2	N	1740	1696 1		359
							1914 9						
10		6386 #	5429	-0-	-957	-0-	310 1	3322 2	N	1634	1696 1		297
							1797 9						
11		6000 #	5461	-0-	-539	-0-	300 1	3205 2	N	1778	1824 1		251
							1956 9						
12		6200 #	NO RPT	-0-	-6200	-0-			N	NO RPT			251
TOTAL GAS PROD:			65,101	TOTAL CONDENSATE PROD:			20,113						

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY) 39427 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE													
PETRODOME OPERATING, LLC 660286													
LOST CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286458 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8760 - 8773													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1240 X	446	-0-	-794	-0-	330 3	116 9	N	105			663
02		1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-			N	-0-	174 1		489
03		527 X	388	-0-	-139	-0-	170 3	218 9	N	198	183 1		504
04		510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			504
05		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			504
06		420 X	379	-0-	-41	-0-	379 3		N	-0-	334 1		170
07		403 X	379	-0-	-24	-0-	379 3		N	-0-			170
08		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	845			1015
09		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	1473 3	1360 9	N	1236	1407 1		844
10		655 X	655	-0-	-0-	-0-	318 3	337 9	N	306	182 1		968
*11		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	603 3	992 9	N	902	1074 1		796
12		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT			796
TOTAL GAS PROD:			6,675	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,592						

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
LINDSEY-BLEDSOE		WELL #: 3		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LINDSEY-BLEDSOE A-84		WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-					

HOWARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272466		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		//CONT.//		39429 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CLAYBAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283605	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	7891	PERF. 7816 - 7838				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE							
COSTA ENERGY, LLC				180534											
BLACK STONE 407		WELL #:		1	RRCID ->	286339	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	12877	PERF.12636 - 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	44609 X	37652	-0-	-6957	-0-	36460	2	1192	9	N	1084	1235	1		4131
02	40292 X	26294	-0-	-13998	-0-	25460	2	834	9	N	758	721	1		4168
03	42749 X	33949	-0-	-8800	-0-	32889	2	1060	9	N	964	879	1		4253
04	38040 X	28582	-0-	-9458	-0-	27681	2	901	9	N	819	889	1		4183
05	39184 X	32266	-0-	-6918	-0-	31143	2	1123	9	Y	1021	4062	1		1142
06	36450 X	29272	-0-	-7178	-0-	28248	2	1024	9	Y	931	738	1		1335
07	33945 X	27584	-0-	-6361	-0-	26659	2	925	9	Y	841	1671	1		505
08	33945 X	28080	-0-	-5865	-0-	27126	2	954	9	Y	867	752	1		620
09	31230 X	26542	-0-	-4688	-0-	25642	2	900	9	Y	818	928	1		510
10	32271 X	26378	-0-	-5893	-0-	25483	2	895	9	Y	814	545	1		779
11	29280 X	24785	-0-	-4495	-0-	23927	2	858	9	Y	780	879	1		680
12	28086 X	24280	-0-	-3806	-0-	23419	2	861	9	Y	783	824	1		639

TOTAL GAS PROD: 345,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,480

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE							
HANNAH		WELL #:		1	RRCID ->	223018	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	14527	PERF.12710 - 12727				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SOKOLSKI GU		WELL #:		1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	13333	PERF.	12926 - 13042	
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	3038 X	2881	-0-	-157	-0-	650	1	1902	2	N	299	182 1	257
						329	9						
02	2744 X	2060	-0-	-684	-0-	576	1	1247	2	N	215	385 1	87
						237	9						
03	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	658	1	1862	2	N	300	181 1	206
						330	9						
04	2790 X	2631	-0-	-159	-0-	636	1	1678	2	N	288	376 1	118
						317	9						
05	2883 X	2727	-0-	-156	-0-	662	1	1749	2	N	287	184 1	221
						316	9						
06	2790 X	2316	-0-	-474	-0-	584	1	1442	2	N	264	362 1	123
						290	9						
07	2852 X	2834	-0-	-18	-0-	657	1	1855	2	N	293	194 1	222
						322	9						
08	2852 X	2651	-0-	-201	-0-	656	1	1681	2	N	285	373 1	134
						314	9						
09	2640 X	1916	-0-	-724	-0-	590	1	1091	2	N	214	190 1	158
						235	9						
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	625	1	2061	2	N	324	366 1	116
						356	9						
11	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	642	1	2177	2	N	354	222 1	248
						389	9						
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT		248
TOTAL GAS PROD:		29,116				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,123					

HANNAH		WELL #:		2	RRCID ->	249616	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	14479	PERF.	13196 - 13248
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-				

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.// 39429 550		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ALEXANDER GU		WELL #: 1		RRCID -> 250575		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 14595		PERF.12719 - 12829					
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	2356 N	2234	-0-	-122	-0-	275	1	1561	2	N	362	360	1		205
						398	9								
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	230	1	1324	2	N	354	378	1		181
						389	9								
03	2263 N	2103	-0-	-160	-0-	93	1	1615	2	N	359	358	1		182
						395	9								
04	2160 N	2082	-0-	-78	-0-	107	1	1582	2	N	357	468	1		71
						393	9								
05	2139 N	2019	-0-	-120	-0-	113	1	1523	2	N	348	179	1		240
						383	9								
06	2040 N	1843	-0-	-197	-0-	96	1	1374	2	N	339	360	1		219
						373	9								
07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	488	1	1591	2	N	352	298	1		273
						387	9								
08	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	568	1	1739	2	N	351	312	1		312
						386	9								
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	470	1	1299	2	N	330	373	1		269
						363	9								
10	2480 N	2038	-0-	-442	-0-	168	1	1486	2	N	349	436	1		182
						384	9								
11	2430 N	2086	-0-	-344	-0-	281	1	1418	2	N	352	388	1		146
						387	9								
12	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT				146
TOTAL GAS PROD:		23,639				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,853							

NICHOLAS		WELL #: 1		RRCID -> 256722		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 13793		PERF.13024 - 13076		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-				

HANNAH		WELL #: 3		RRCID -> 262847		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 14797		PERF.12752 - 12830		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-				

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.// 39429 550		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SOKOLSKI GU		WELL #: 2		RRCID -> 263574		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12808								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALEXANDER GU		WELL #: 4		RRCID -> 267001		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12699 - 12796								
01	2294 X	2261	-0-	-33	-0-	287	1	1636	2	N	307	371	1			74
02	2072 X	1169	-0-	-903	-0-	338	9	147	1	848	2	158	179	1		53
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	174	9	101	1	1766	2	318	183	1		188
04	2190 N	1163	-0-	-1027	-0-	350	9	61	1	907	2	177	220	1		145
05	1302 N	647	-0-	-655	-0-	195	9	39	1	519	2	81	183	1		43
06	2160 N	1102	-0-	-1058	-0-	89	9	59	1	841	2	184	183	1		44
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	202	9	273	1	891	2	193	6	1		231
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	212	9	217	1	667	2	130	243	1		118
09	1110 N	911	-0-	-199	-0-	143	9	211	1	584	2	105	174	1		49
10	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	116	9	103	1	913	2	169				218
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	186	9	148	1	747	2	150	195	1		173
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	165	9				N	NO RPT				173
TOTAL GAS PROD:		14,135				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,972								

HARTBURG SWD		WELL #: 1		RRCID -> 269449		COMPL. DATE 11/28/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6428 - 6574								
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

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) 39429 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SOKOLSKI GU WELL #: 3 RRCID -> 265500 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12640 - 12708

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

NOXXE OIL AND GAS, LLC 615853
LINDSEY GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 159527 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12626 - 12636

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																	

HASTEDT (MIOCENE 2340) 39594 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199300 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 2274 - 2282

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

HASTINGS (M-2) 39597 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 16 RRCID -> 114483 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 2732 - 2738

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

TURNER, B. L. WELL #: 33 RRCID -> 148965 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2303 - 2308

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

HASTINGS (M-5) 39597 177 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 112570 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3233 - 3243

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

HASTINGS (M-5)		//CONT.// 39597 177		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343													
SURFACE, R. O.		WELL #: 2		RRCID -> 129899		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3002 - 3007					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

GROTE, EMIL		WELL #: 28		RRCID -> 166352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4500				PERF. 3240 - 3320			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HASTINGS (M-5A)		39597 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
DRAKE, FANNIE		WELL #: 24		RRCID -> 137634		COMPL. DATE 03/10/1991		TOTAL DEPTH 5502		PERF. 3328 - 3332					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HASTINGS (M-5A) //CONT.// 39597 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 166378 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3386 - 3398

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

TURNER, B. L. WELL #: 32 RRCID -> 176780 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 3308 - 3318

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

HASTINGS (M- 6) 39597 213 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WILLIAMS, H. G. WELL #: 5 RRCID -> 048228 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 6079 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-										

HASTINGS (M- 6)		//CONT.//		39597 213	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
GROTE, EMIL		WELL #:		14	RRCID ->	124124	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3093 - 3462			
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-	5589						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GROTE, EMIL		WELL #:		22	RRCID ->	154726	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	3565 - 3570			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	160739	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3456 - 3470			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-									

HASTINGS (M- 7) 39597 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
FORD H.H. R/A-A WELL #: 6 RRCID -> 073301 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 6134 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-										

SNEED, GILBERT WELL #: 26 RRCID -> 131704 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3419 - 3424

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

MILLER-KIDD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131772 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 3326 - 3334

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

HASTINGS (M- 7)		//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID ->	152676	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	3339 - 3346	
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-	

HASTINGS (M- 8)				39597 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
WILLIAMS, H. G.		WELL #:		14	RRCID ->	149188	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3750 - 3753	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-	

HASTINGS (M- 9)				39597 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
RANDALL-WHITON		WELL #:		3	RRCID ->	201540	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3091 - 3694	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-	

HASTINGS (M-10) 39597 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
RANDALL, T. J. WELL #: 2 RRCID -> 152178 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3970 - 3975

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-

TURNER, B. L. WELL #: 29 RRCID -> 162664 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 3664 - 3670

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

HASTINGS (M-10-A) 39597 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 136723 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3795 - 3798

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

HASTINGS (M-10-B)		39597 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
SURFACE, R. O.		WELL #:	6	RRCID ->	056554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 2720 - 3500
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-				

HASTINGS (M-11)		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
MOORE, HIRAM - C		WELL #:	2	RRCID ->	177181	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4158 - 4178
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEVE PAUL UNIT		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
		215343								
		WELL #:	34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 3940 - 3943
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HASTINGS (M-11) //CONT.// 39597 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SURFACE, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 202684 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4429 - 4433

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

HASTINGS (M-12) 39597 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 20 RRCID -> 159232 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 4398 - 4406

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

HASTINGS (M-13) 39597 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MILLER-KIDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 109825 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4498 - 4501

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

HASTINGS (M-13)		//CONT.//		39597 928	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4595 - 4604		
M	ALLOW CODE	GAS 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-						

WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID ->	161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4510 - 4518		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HASTINGS (M-14)		39597 928		NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
TURNER, B. L.		WELL #:		23	RRCID ->	146627	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	5580	PERF.	4728 - 4734		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HASTINGS (2130) 39597 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 155609 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2120 - 2128

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

HATHAWAY (EY-2B) 39696 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
VERACITY ENERGY LLC 884559
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 291526 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10461 - 10470

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

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A) 39700 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
ORO RESOURCES, LLC 626507
IMPERIAL WELL #: 1 RRCID -> 275345 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 14139 PERF.10862 - 10880

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1069
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1069
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1069
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1069
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1069
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1069
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1069
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1069
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1069
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1069
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1069
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1069
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HEATH (GLEN ROSE)		40046 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
REB PETROLEUM COMPANY		696079		WELL #:		RRCID -> 083874		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11400 - 12450		
M	ALLOW CODE	GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995														

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

HUTCHINS-SEALY BANK		40179 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		WELL #:		RRCID -> 105240		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 12747		PERF.11514 - 11620		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/1996														

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

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		40179 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		WELL #:		RRCID -> 261639		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11912		PERF.11275 - 11282		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		//CONT.//		40179 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO						
MESSY OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		562067										
HEINTSCHEL		WELL #:		1	RRCID -> 262455	COMPL. DATE 01/22/2017	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11113	- 11200					
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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

D. TRUCHARD		WELL #:		1	RRCID -> 263093	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 12015	PERF.11283	- 11293					
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-			-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-						

TRUCHARD		WELL #:		2H	RRCID -> 271078	COMPL. DATE 10/27/2012	TOTAL DEPTH 11298	PERF.11357	- 13380					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		//CONT.//		40179 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO							
MESSY OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		562067											
TRUCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	279983	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 11255 - 11267				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)				41142 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717											
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4		WELL #:		A 4	RRCID ->	244703	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6480 - 6502				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)				41209 058	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717											
HIGH ISLAND 24L (SL59455)		WELL #:		10	RRCID ->	150773	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7439 - 7451				
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-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK) 41209 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59455 WELL #: 5 U RRCID -> 055960 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

STATE LEASE 59455 WELL #: 2-U RRCID -> 138259 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492

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-

HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 8 RRCID -> 174818 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-

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

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
 STATE LEASE 59455 WELL #: 3 L RRCID -> 047118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8144 - 8186

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

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

STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-

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

STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT					-0-

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

HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC) 41209 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59454 WELL #: B 4 RRCID -> 133033 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292

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-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF) 41209 491 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59454 WELL #: B 5-L RRCID -> 141065 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 8626

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

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

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS BLK. 24L (FB-E, GP)		41209 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717								
STATE LEASE 59456		WELL #: C 3		RRCID -> 148594		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8205 - 8225		
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-		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-				

HIGH ISLAND 24L SL 59456		41209 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
WELL #: C 6		RRCID -> 165605		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153				
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-				

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF)		41209 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717								
HIGH ISLAND 24L SL59456		WELL #: C 13		RRCID -> 167568		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 9344 PERF. 8904 - 8913		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG)				41209 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717						
HIGH ISLAND 24L SL 59456				WELL #: C 14	RRCID -> 162015	COMPL. DATE 11/23/1996	TOTAL DEPTH 9639	PERF. 9496	- 9526	
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-	1698		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-

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

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)				41209 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
W&T OFFSHORE, INC.				887952						
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4				WELL #: 1	RRCID -> 230456	COMPL. DATE 05/13/2008	TOTAL DEPTH 14988	PERF. 14250	- 14550	
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	5239 X	562	-0-	-4677	-0-	43 1	519 2	Y	-0-	2465
02	4732 X	41	-0-	-4691	-0-	4 1	37 2	Y	-0-	2465
03	19 X	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	2465 5
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			Y	-0-	-0-
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	-0-
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-	-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-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: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4				WELL #: 2	RRCID -> 231670	COMPL. DATE 07/10/2020	TOTAL DEPTH 14146	PERF. 13475	- 13625	
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	41602 X	31624	-0-	-9978	-0-	2406 1	29218 2	Y	-0-	827
02	46536 X	20594	-0-	-25942	-0-	1847 1	18747 2	Y	-0-	827
03	51522 X	48134	-0-	-3388	-0-	3075 1	45059 2	Y	-0-	827 5
04	49860 X	36595	-0-	-13265	-0-	2310 1	33733 2	Y	-0-	502
05	45167 X	41499	-0-	-3668	-0-	1995 1	38845 2	Y	-0-	502 9
06	46590 X	37120	-0-	-9470	-0-	1890 1	35230 2	Y	-0-	599
07	48143 X	34882	-0-	-13261	-0-	2730 1	32152 2	Y	-0-	1101
08	48143 X	36027	-0-	-12116	-0-	1407 1	34620 2	Y	-0-	1101
09	40170 X	32337	-0-	-7833	-0-	1113 1	31224 2	Y	-0-	1101
10	41509 X	35720	-0-	-5789	-0-	5256 1	30464 2	Y	-0-	1101
11	37110 X	25786	-0-	-11324	-0-	2432 1	23354 2	Y	-0-	1101
*12	65549 X	65549	-0-	-0-	-0-	8645 1	39889 2	Y	-0-	1101
						17015 9				2094

TOTAL GAS PROD: 445,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,569

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700)		41223 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC		267767								
MF 106158 HI 31-L		WELL #: 001		RRCID -> 251636		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9720 - 9726		
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-	-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-				

HIGH ISLAND BLK 30-L (9100)		41228 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC		267767								
MF114921 HI 31-L		WELL #: 001		RRCID -> 249014		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10024 - 10040		
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-	-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-				

HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985)		41228 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC		267767								
MF106158 HI ST 31-L		WELL #: 001		RRCID -> 251489		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10237		
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-	388973		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6)		41240 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817										
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 6 L		RRCID -> 204073		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8118		PERF. 7950 - 7970		
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-		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-			

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DISC. B)		41240 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817										
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 6 U		RRCID -> 204070		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8118		PERF. 7910 - 7922		
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-		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-			

BLOCK 55-L SW/4		41240 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817										
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 4		RRCID -> 207119		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 8078		PERF. 8514 - 8700		
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-		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

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4)		41240 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817										
BLOCK 56-L S/2, SE/4		WELL #:	1	RRCID ->	208600	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	8223	PERF. 7878 - 7930		
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	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-					

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)		41307 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166										
KIRBY		WELL #:	1LT	RRCID ->	139597	COMPL. DATE	08/08/1991	TOTAL DEPTH	9911	PERF. 9752 - 9762		
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-					

KIRBY		41307 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
KIRBY		421166										
KIRBY		WELL #:	1UT	RRCID ->	139792	COMPL. DATE	08/08/1991	TOTAL DEPTH	9911	PERF. 9096 - 9130		
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-					

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED) //CONT.// 41307 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 421166
 ODOM WELL #: 1 RRCID -> 143977 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055

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	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-											

KIRBY WELL #: 4 RRCID -> 153697 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155

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-											

HILDERBRANDT BAYOU (F-2) 41411 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 VESTIGE ENERGY, LLC 884807
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 271197 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8200 - 8216

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

HILL (WOODBINE)		41444 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES		
ETX ENERGY, LLC		255141								
CHANEY		WELL #: 1		RRCID -> 271089		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)		41476 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
GORDY OIL COMPANY		317150								
POWELL		WELL #: 2		RRCID -> 220190		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7330 - 7344		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILLISTER, EAST (Y-2)		41476 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
RONEL TOUCHING CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 268304		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4839 - 4879		
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-				

HILLISTER, EAST (Y-2) //CONT.// 41476 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.// 206081
 RICE SURPRISE WELL #: RRCID -> 271291 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4751 - 4755

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				358
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				358
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				358
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				358
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				358
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				358
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				358
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				358
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				358
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				358
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				358
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				358
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2018															

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

BP CHEYENNE WELL #: RRCID -> 281476 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5079 - 5083

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2017															

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

HILLJE (FRIO 3900) 41490 297 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 AMERICAN PUMPING & TRUCKING 018966
 WIESNER, VICTOR WELL #: 2 RRCID -> 249415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7353 PERF. 2162 - 2172

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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

HILLJE (FRIO 5400) 41490 324 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
PETERS, GERD WELL #: 1A RRCID -> 164986 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 5368 - 5380

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

HILLJE (FRIO 5600) 41490 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
PETERS, GERD WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526

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-			144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILLJE, N. (5050) 41492 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RIPTIDE ENERGY LLC 712946
JOKI WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968

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

HILLJE, SOUTH 41495 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
J2R ENERGY, LLC 427967
HANCOCK & WALLACE WELL #: 1A RRCID -> 133972 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558

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

YORK E & P, LLC 947242
SHULT WELL #: 2 RRCID -> 204446 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435

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-										

HILLJE, SOUTH (MARG. 4) 41495 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
WILSON FAMILY TRUST WELL #: 1R RRCID -> 281605 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4925 - 4930

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-										

HINKLE (COCKFIELD 5800) 41581 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 196791 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5832 - 5846

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 203320 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

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

HITCHCOCK (4530) 41674 263 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 API OPERATING CO. 028656
 STEWART, MACO ET AL WELL #: 22 U RRCID -> 093117 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 4540 - 4542

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-

HITCHCOCK (4590) 41674 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 API OPERATING CO. 028656
 STEWART, MACO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 092818 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 4951 - 4594

M O	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-

HITCHCOCK (5,100 MIOCENE) 41674 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 API OPERATING CO. 028656
 STEWART, MACO WELL #: 22 L RRCID -> 006565 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5032 - 5036

M O	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-

HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600) 41677 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
 DAVIS, JAMES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131749 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 14020 PERF. 11675 - 11682

M O	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			68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HITCHCOCK, S. (6500) 41679 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 J.R. OIL AND GAS INC. 427773
 STEWART, MACO WELL #: 30 RRCID -> 065622 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 7203 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-										

HOCKLEY 41849 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 TEXAS OIL RESOURCES OPER, LLC 846908
 WARREN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238392 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 12334 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-										

WARREN, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 254067 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213

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

OIL AND GAS DIVISION

HOLLIER (WILCOX 11,900)		42210 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255												
COLOVACA G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	250649	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	15943	PERF.11942 - 11964				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27

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

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		42493 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699												
LYDIA-BLAHA		WELL #:	1	RRCID ->	135382	COMPL. DATE	09/26/1989	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 3922 - 3976				
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-					N	-0-			63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

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

E P C OIL & GAS, INC.		238482		RRCID ->		199996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5152		PERF. 4896 - 4918	
MIKULIN		1															
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	243	R	243	-0-	-0-			240	2	3	9	N		39			
02	148	R	148	-0-	-0-			144	2	4	9	N		43			
03	247	R	247	-0-	-0-			245	2	2	9	N		45			
04	156	R	156	-0-	-0-			154	2	2	9	N		47			
05	182	R	182	-0-	-0-			181	2	1	9	N		48			
06	169	R	169	-0-	-0-			167	2	2	9	N		50			
07	308	R	308	-0-	-0-			305	2	3	9	N		53			
08	285	R	285	-0-	-0-			278	2	7	9	N		59			
09	242	R	242	-0-	-0-			236	2	6	9	N		64			
10	236	R	236	-0-	-0-			229	2	7	9	N		70			
11	245	R	245	-0-	-0-			239	2	6	9	N		75			
*12	252	R	252	-0-	-0-			249	2	3	9	N		78			

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OIL AND GAS DIVISION

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON						
ERNEST OPERATING COMPANY				253480									
WATSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	227025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	4079 - 4093
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		69 R	69	-0-	-0-	-0-	66 2	3 9	N	3			110
02		42 R	42	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	N	1			111
03		124 R	124	-0-	-0-	-0-	115 2	9 9	N	8			119
04		84 R	84	-0-	-0-	-0-	78 2	6 9	N	5			124
05		83 R	83	-0-	-0-	-0-	80 2	3 9	N	3			127
06		70 R	70	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9	N	1			128
07		77 R	77	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	N	1			129
08		107 R	107	-0-	-0-	-0-	105 2	2 9	N	2			131
09		90 R	90	-0-	-0-	-0-	84 2	6 9	N	5			136
10		86 R	86	-0-	-0-	-0-	75 2	11 9	N	10			146
11		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			146
*12		78 R	78	-0-	-0-	-0-	74 2	4 9	N	4			150
TOTAL GAS PROD:		990		TOTAL CONDENSATE PROD:		43							

BECVAR, ALBERT				WELL #:	1	RRCID ->	227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4042 - 4050
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATSON, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	227375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	4135 - 4145
01	527 #	291	-0-	-236	-0-	-0-	291 2		N	-0-			190
02	476 #	179	-0-	-297	-0-	-0-	179 2		N	-0-			190
03	527 #	504	-0-	-23	-0-	-0-	504 2		N	-0-			190
04	480 #	344	-0-	-136	-0-	-0-	344 2		N	-0-	174 1		16
05	465 #	364	-0-	-101	-0-	-0-	350 2	14 9	N	13			29
06	480 #	309	-0-	-171	-0-	-0-	305 2	4 9	N	4			33
07	496 #	341	-0-	-155	-0-	-0-	334 2	7 9	N	6			39
08	496 #	473	-0-	-23	-0-	-0-	449 2	24 9	N	22			61
09	383 R	383	-0-	-0-	-0-	-0-	370 2	13 9	N	12			73
10	372 #	342	-0-	-30	-0-	-0-	330 2	12 9	N	11			84
11	450 #	358	-0-	-92	-0-	-0-	349 2	9 9	N	8			92
12	465 #	348	-0-	-117	-0-	-0-	325 2	23 9	N	21			113
TOTAL GAS PROD:		4,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		97							

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BURLESON							
ERNEST OPERATING COMPANY		//CONT.//		253480											
MICHALK, E.		WELL #:		1	RRCID ->	288636	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4895 - 4920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	12	-0-	12	234	12	2			N	-0-				-0-
02	0 W	11	-0-	11	245	11	2			N	-0-				-0-
03	0	13	-0-	13	258	13	2			N	-0-				-0-
04	0	9	-0-	9	267	9	2			N	-0-				-0-
05	0	13	-0-	13	280	13	2			N	-0-				-0-
06	0	15	-0-	15	295	15	2			N	-0-				-0-
07	0	14	-0-	14	309	14	2			N	-0-				-0-
08	332 R	23	-0-	-309	-0-	23	2			N	-0-				-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-				-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		169		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LINDOW OIL & GAS, LLC				501267											
DUBE, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4675 - 4755			
01	298 R	298	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	N	36				236
02	252 #	126	-0-	-126	-0-	14	1	95	2	N	15				251
03	279 #	15	-0-	-264	-0-	5	1	10	2	N	-0-				251
04	270 #	11	-0-	-259	-0-	3	1	8	2	N	-0-				251
05	279 #	14	-0-	-265	-0-	2	1	12	2	N	-0-				251
06	270 #	12	-0-	-258	-0-	2	1	10	2	N	-0-				251
07	155 #	10	-0-	-145	-0-	2	1	8	2	N	-0-				251
08	15 #	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	2	N	-0-				251
09	14 #	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-				251
10	14 #	7	-0-	-7	-0-	5	2	2	9	N	2				253
11	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-				253
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				253
TOTAL GAS PROD:		521		TOTAL CONDENSATE PROD:		53									

SPACEK		WELL #:		3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4672 - 4701			
01	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-				81
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	10				91
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	11	9								
04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	N	20				111
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	22	9								
06	90 #	14	-0-	-76	-0-	1	1	48	2	N	-0-				111
07	93 #	6	-0-	-87	-0-	2	1	12	2	N	-0-				111
08	93 #	8	-0-	-85	-0-	1	1	13	2	N	-0-				111
09	60 #	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	N	1				112
10	14 #	11	-0-	-3	-0-	1	9	7	2	N	-0-				112
11	14 #	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-				112
*12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	N	5				117
						5	2			N	-0-				117
						10	2			N	-0-				117
TOTAL GAS PROD:		340		TOTAL CONDENSATE PROD:		36									

OIL AND GAS DIVISION

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
KOUDELKE WELL #: 1 RRCID -> 107760 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4644 - 4662

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	9	N	5				193
02	56 #	23	-0-	-33	-0-	21	2	2	9	N	2				195
03	62 #	29	-0-	-33	-0-	20	2	9	9	N	8	1	8		202
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	6				208
05	62 #	32	-0-	-30	-0-	28	2	4	9	N	4				212
06	60 #	21	-0-	-39	-0-	15	2	6	9	N	5	1	8		216
07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	35	2	13	9	N	12				228
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	20	2	2	9	N	2				230
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	36	2	4	9	N	4				234
10	62 #	24	-0-	-38	-0-	20	2	4	9	N	4				238
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	34	2	4	9	N	4				242
12	62 #	24	-0-	-38	-0-	20	2	4	9	N	4				246
TOTAL GAS PROD:		363									60				
															TOTAL CONDENSATE PROD:

SKYTOP OIL & GAS 786452
RISKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 113547 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4873 - 4879

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				186
02	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-				186
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				186
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	15	4	1	9	Y	1				187
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				187
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	15	4	1	9	Y	1				188
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				188
08	DLQ G-10	16	-0-	16	-0-	15	4	1	9	Y	1				189
09	32 R	16	-0-	-16	-0-	1	9			Y	1				190
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				190
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	1	9			Y	1				191
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				191
TOTAL GAS PROD:		80									5				
															TOTAL CONDENSATE PROD:

HOOKS (SHALLOW) 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP 614627
C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 9 RRCID -> 074707 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. 186 - 200

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	33	-0-	33	-0-	33	1			N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	146	-0-	146	-0-	179	146	1		N	-0-				-0-
*10	215 X	36	-0-	-179	-0-		36	1		N	-0-				-0-
*11	117 X	117	-0-	-0-	-0-		117	1		N	-0-				-0-
*12	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	1		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		479									-0-				
															TOTAL CONDENSATE PROD:

HOOKS (SHALLOW)																	
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP//CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 074708 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	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-				

HOOKS, C.G. ET AL																	
WELL #: 25 RRCID -> 085274 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

TANDEM ENERGY CORPORATION																	
TOMBALL G.U. 9 WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #: A 5		RRCID -> 218754	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH	800	PERF.	627	-	633	
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		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-			-0-
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-			-0-
03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-			-0-
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-			-0-
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-			-0-
06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-			-0-
07		713 N	616	-0-	-97	-0-	616 3	N	-0-			-0-
08		713 N	501	-0-	-212	-0-	501 3	N	-0-			-0-
09		690 N	589	-0-	-101	-0-	589 3	N	-0-			-0-
10		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-			-0-
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-			-0-
*12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #: A 9		RRCID -> 223315	COMPL. DATE 10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	614	-	644
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #: A 10		RRCID -> 224047	COMPL. DATE 11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	649	-	650
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707										
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647		
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	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOPEWELL (WILCOX 4700)		42547 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRIMES						
APACHE CORPORATION		027200												
CARTER KNOX		WELL #:		1	RRCID ->	286933	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4260 - 4304		
01	742705	299619	-0-	-443086	-0-	299216	2	403	9	N	366	571	1	333
02	64428	261989	-0-	197561	197561	261651	2	338	9	N	307	240	1	400
03	71331	257167	-0-	185836	383397	256838	2	329	9	N	299	377	1	322
04	645415	165524	-0-	-479891	-0-	165286	2	238	9	N	216	194	1	344
05	499415	285379	-0-	-214036	-0-	285058	2	321	9	N	292	371	1	263
06	488122	278574	-0-	-209548	-0-	278207	2	367	9	N	334	378	1	219
07	492457	281894	-0-	-210563	-0-	281436	2	458	9	N	416	357	1	278
08	460027	265679	-0-	-194348	-0-	265277	2	402	9	N	365	372	1	271
09	404024	236527	-0-	-167497	-0-	236166	2	361	9	N	328	374	1	225
10	374067	222699	-0-	-151368	-0-	222402	2	297	9	N	270	190	1	305
11	69030	195984	-0-	126954	126954	195763	2	221	9	N	201	389	1	117
*12	378775	161576	-0-	-217199	-0-	161405	2	171	9	N	155			272
TOTAL GAS PROD:		2,912,611				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,549						

HORTENSE (WOODBINE)		42713 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK						
BBX OPERATING, L.L.C.		058908												
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2A	RRCID ->	059891	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//	42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK				
PETROTEx ENGINEERING COMPANY			660213							
CARTER, W. T.		WELL #:	2	RRCID -> 058215	COMPL. DATE 02/28/1974	TOTAL DEPTH 13464	PERF.12736 - 12762			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY		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	14B DENY		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-					

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 063765	COMPL. DATE 10/01/1975	TOTAL DEPTH 12900	PERF. N/A			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZARVONA ENERGY LLC		950523	WELL #:	3	RRCID -> 060820	COMPL. DATE 01/09/1975	TOTAL DEPTH 13050	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523								
BONETTI, LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	060821	COMPL. DATE	01/14/1975	TOTAL DEPTH	13150	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		769 X	-0-	-0-	-769	-0-		N	-0-			35
02		102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			35
05		124 N	11	-0-	-113	-0-	11 3	N	-0-			35
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			35
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-			35
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			35
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-			35
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-			35
11		60 N	12	-0-	-48	-0-	12 3	N	-0-			35
12		93 N	46	-0-	-47	-0-	46 3	N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			634	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HICKMAN, J. P.		WELL #:		1	RRCID ->	075071	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			155
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			155
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			155
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			155
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	45			200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			200
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			200
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			200
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			200
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			200
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			200
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			45					

SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	187640	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12710 - 12804
01		916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 3	N	-0-			70
02		591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-			70
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-			70
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3	N	-0-			70
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-			70
06		720 N	686	-0-	-34	-0-	686 3	N	-0-			70
07		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3	N	-0-			70
08		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3	N	-0-			70
09		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	N	-0-			70
10		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3	N	-0-			70
*11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3	N	-0-			70
*12		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:			11,900	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOSKINS MOUND 42789 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
SANDPOINT TEXAS LLC 747978
MOUND COMPANY NCT-1 WELL #: 117 RRCID -> 148221 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3332 - 3350

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

WELCH FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 211378 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
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-															

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE) 42908 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY 802743
PAPPAS WELL #: 7A RRCID -> 174103 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 2141 - 2147

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)//CONT.// 42908 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY//CONT.// 802743
WYNDELTS WELL #: 9 RRCID -> 174108 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798

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

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1) 42917 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 182012 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF. 11134 - 11170

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

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 149960 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 12453 - 12521

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

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		//CONT.//		43150 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257										
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 150771	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH 12945	PERF.12030	- 12713					
M	ALLOW CODE	GAS 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUCKLEBERRY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 157525	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH 3842	PERF. 3590	- 3720					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-						

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		2ST	RRCID -> 178943	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 12836	PERF.12007	- 12113					
M	ALLOW CODE	GAS 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)		43150 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257										
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:	2ST	RRCID ->	169468	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	12836	PERF.12777 - 12785		
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-					

HUDGINS RANCH (WILCOX)		43201 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
HUDGINS, JOEL		WELL #:	1	RRCID ->	165195	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	17600	PERF.15377 - 15426		
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	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:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SHANNON, L. H.		WELL #:		1		RRCID ->		166867		COMPL. DATE		01/07/1998		TOTAL DEPTH		16246		PERF.15402 - 15510	
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	BALANCE
01	7533 X	6370	-0-	-1163	-0-	6344	2	26	9	N	24								106
02	6804 X	2621	-0-	-4183	-0-	2603	2	18	9	N	16								122
03	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	11190	2	63	9	N	57								179
04	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6651	2	44	9	N	40		170	1					49
05	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	7104	2	66	9	N	60								109
06	7290 X	6579	-0-	-711	-0-	6518	2	61	9	N	55								164
07	7533 X	4527	-0-	-3006	-0-	4497	2	30	9	N	27		169	1					22
08	7533 X	7121	-0-	-412	-0-	7047	2	74	9	N	67								89
09	6930 X	6708	-0-	-222	-0-	6649	2	59	9	N	54								143
10	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7347	2	54	9	N	49		170	1					22
11	6900 X	6390	-0-	-510	-0-	6322	2	68	9	N	62								84
12	7130 X	6545	-0-	-585	-0-	6480	2	65	9	N	59								143
TOTAL GAS PROD:		79,380	TOTAL CONDENSATE PROD:				570												

OIL AND GAS DIVISION

HUEBNER (9,960 S.) 43256 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805
 HUEBNER, PAULINE WELL #: 2 RRCID -> 275344 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10032 - 10112

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-					

HUGHART (YEGUA 4850) 43312 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
 FIVE-JAB, INC. 271310
 USA EVERGREEN WELL #: RRCID -> 209125 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700

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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680	N	NO RPT			72	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680	N	NO RPT			72	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680	N	NO RPT			72	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680	N	NO RPT			72	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680	N	NO RPT			72	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680	N	NO RPT			72	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680	N	NO RPT			72	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680	N	NO RPT			72	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680	N	NO RPT			72	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680	N	NO RPT			72	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680	N	NO RPT			72	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680	N	NO RPT			72	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
 BOTTOMS WELL #: 1 RRCID -> 262651 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745

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-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-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	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-					

HULL		43381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY							
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		628104													
FENTON, B. H. ET AL INC		WELL #: 1		RRCID -> 115949		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8692 - 8701					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517						CNTY: LIBERTY							
FAILOR E.K. FEE		WELL #: 5		RRCID -> 058552		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 7034 - 7039					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

BINGLE, W. L.		3		RRCID -> 115739		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8279 - 8311					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
SARATOGA OIL COMPANY				748440						
GUEDRY, SANSAN				WELL #: 53	RRCID -> 149438	COMPL. DATE 05/16/1975	TOTAL DEPTH 5065	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		150 R	150	-0-	-0-	150 1		N	-0-	-0-
02		150 R	150	-0-	-0-	150 1		N	-0-	-0-
03		155 #	150	-0-	-5	150 1		N	-0-	-0-
04		150 R	150	-0-	-0-	150 1		N	-0-	-0-
05		155 #	150	-0-	-5	150 1		N	-0-	-0-
06		150 R	150	-0-	-0-	150 1		N	-0-	-0-
07		155 #	150	-0-	-5	150 1		N	-0-	-0-
08		155 #	150	-0-	-5	150 1		N	-0-	-0-
09		150 R	150	-0-	-0-	150 1		N	-0-	-0-
10		155 #	150	-0-	-5	150 1		N	-0-	-0-
11		150 R	150	-0-	-0-	150 1		N	-0-	-0-
12		155 #	150	-0-	-5	150 1		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GUEDRY, SANSAN				WELL #: 56	RRCID -> 149440	COMPL. DATE 11/15/1978	TOTAL DEPTH 3765	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		150 R	150	-0-	-0-	150 1		N	-0-	-0-
02		150 R	150	-0-	-0-	150 1		N	-0-	-0-
03		155 #	150	-0-	-5	150 1		N	-0-	-0-
04		150 R	150	-0-	-0-	150 1		N	-0-	-0-
05		155 #	150	-0-	-5	150 1		N	-0-	-0-
06		150 R	150	-0-	-0-	150 1		N	-0-	-0-
07		155 #	150	-0-	-5	150 1		N	-0-	-0-
08		155 #	150	-0-	-5	150 1		N	-0-	-0-
09		150 R	150	-0-	-0-	150 1		N	-0-	-0-
10		155 #	150	-0-	-5	150 1		N	-0-	-0-
11		150 R	150	-0-	-0-	150 1		N	-0-	-0-
12		155 #	150	-0-	-5	150 1		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXANA OPERATING COMPANY				844253	RRCID -> 130366	COMPL. DATE 03/05/1989	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 8016 - 8030		
MERCHANT, A. -A-				WELL #: 4						
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 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HULL *		43381 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
SWILLEY		WELL #: 1		RRCID -> 209497		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10862 - 10956						
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	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4122	2	99	9	N	90	185	1	149
02	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1935	2	32	9	N	29			178
03	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2930	2	52	9	N	47			225
04	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1848	2	28	9	N	25			250
05	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	N	8			258
06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2957	2	44	9	N	40			298
07	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4263	2	41	9	N	37			335
08	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-			335
09	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-			335
10	3100 X	2984	-0-	-116	-0-	2981	2	3	9	N	3	187	1	151
11	4170 X	3615	-0-	-555	-0-	3604	2	11	9	N	10			161
12	4309 X	3587	-0-	-722	-0-	3557	2	30	9	N	27			188
TOTAL GAS PROD:		36,913				TOTAL CONDENSATE PROD:		316						

BINGLE		43381 274		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1		RRCID -> 213265		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HULL (EY-1)		43381 274		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922									
FAILOR, E. K.		WELL #: 2		RRCID -> 146842		COMPL. DATE 08/18/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7361 - 7364			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		43385 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000											
LEMOND		WELL #: 1		RRCID -> 207357		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10416					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
CAHOON DEEP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200848		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF.10821 - 10875					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-					

SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
CANTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192451		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		//CONT.// 43385 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
SILVERBROOK OPERATING, LLC		//CONT.// 781922										
ESPREE		WELL #: 1		RRCID -> 196142		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9990 - 10191				
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	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-				

TC OIL AND GAS, LLC		840303										
CAMPBELL, MARY		WELL #: 1 L		RRCID -> 198613		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 10204 - 10234		
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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-				

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700) 43385 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 218341 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11673 - 11718

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

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) 43385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HAMILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203325 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12968 PERF. 8451 - 8507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OPEL-ERICKSON WELL #: 1 RRCID -> 215604 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15 2	2 9	N	2			144
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5 2	2 9	N	2			146
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	6 2	1 9	N	1			147
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			147
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			147
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
TOTAL GAS PROD:		31				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)		//CONT.//		43385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
RODEO RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		723590										
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	224736	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8408 - 8429		
M	ALLOW CODE	GAS 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-			131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
05	14B2 EXT	350	-0-	350	350	350	4			N	-0-			131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
TOTAL GAS PROD:		350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HULL, SOUTH (YEGUA 9000)				43385 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922										
MAAS		WELL #:		1	RRCID ->	210275	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8968	PERF.	9114 - 9200		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)				43385 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
ADAMS, O.P.R.		WELL #:		1	RRCID ->	067317	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9559 - 9566		
01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2461	2	19	9	N	17			115
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1716	2	13	9	N	12			127
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2350	2	19	9	N	17			144
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2296	2	26	9	N	24	156	1	12
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2248	2	17	9	N	15			27
06	1680 N	1405	-0-	-275	-0-	1394	2	11	9	N	10			37
07	1736 N	283	-0-	-1453	-0-	283	2			N	-0-			37
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			37
09	1380 N	411	-0-	-969	-0-	408	2	3	9	N	3			40
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1625	2	19	9	N	17			57
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2308	2	24	9	N	22			79
*12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		19,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		137								

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		//CONT.// 43385 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327													
CAHOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9926 - 10030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1790	2	24	9	N	22				204
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2084	2	19	9	N	17	154	1		67
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	N	5				72
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	605	2	8	9	N	7				79
05	2294 N	1218	-0-	-1076	-0-	1209	2	9	9	N	8				87
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	N	7				94
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	958	2	17	9	N	15				109
08	1209 N	274	-0-	-935	-0-	266	2	8	9	N	7				116
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				116
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				116
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
TOTAL GAS PROD:		7,904				TOTAL CONDENSATE PROD:				88					

CAHOON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274745		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9600		PERF.10042 - 10198					
01	14B2 EXT	38	-0-	38	38	36	2	2	9	N	2				211
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-				211
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-				211
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-				211
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					N	2				213
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-				213
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-				213
08	36	-0-	-0-	-36	2					N	-0-				213
09	36 K	-0-	-0-	-36	2					N	-0-				213
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				213
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				213
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				213
TOTAL GAS PROD:		38				TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 202681		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 9530 - 9541					
ABSHIER		WELL #: 2													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (YEGUA 9620) FORT APACHE ENERGY, INC. LEMOND		43385 680 277908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WELL #: 1		RRCID -> 238190		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 10614		PERF. 9666 - 9675								
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		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	5					30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7					37
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					37
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-					37
05		3100 N	3169	-0-	69	69	3130	2		N	35					72
06		1941 N	1872	-0-	-69	-0-	1849	2		N	21					93
07		3100 N	4453	-0-	1353	1353	4422	2		N	28					121
08		3763 X	2410	-0-	-1353	-0-	2402	2		N	7					128
09		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	7					135
10		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2152	2		N	6					141
*11		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	17					158
12		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT					158
TOTAL GAS PROD:		17,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		133										

TC OIL AND GAS, LLC CAMPBELL, MARY		840303		WELL #: 1 U		RRCID -> 206059		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9558 - 9582				
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-										

HULL AIRPORT (YEGUA 8660) PROLINE ENERGY RESOURCES INC HULL		43396 700 681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND								
WELL #: 1		RRCID -> 126337		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 8661 - 8670								
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					111
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000) 43616 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 JANTEX OIL COMPANY 429878
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 063769 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

HUNGERFORD, E. (3200) 43616 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 JANTEX OIL COMPANY 429878
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 063770 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 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	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HUNGERFORD, NORTH (3050) 43617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 204728 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3016 - 3018

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HUNGERFORD, N. (3300) 43617 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347												
BOETCHER WELL #: 1 RRCID -> 263410 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3223 - 3229												
01	1550 X	1142	-0-	-408	-0-	16 1	1126 2	N	-0-			-0-
02	1932 X	562	-0-	-1370	-0-	14 1	548 2	N	-0-			-0-
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	16 1	1389 2	N	-0-			-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	15 1	1235 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	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:		4,359				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) 43619 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
XOG OPERATING LLC 945921												
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 249836 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 4794 - 4797												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-			

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HUNTSVILLE, N.E. (BUDA) 43749 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER												
SMALL, R.P. CORP. 789221												
GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264825 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 12190 - 12230												
01	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

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA) //CONT.// 43749 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SMALL, R.P. CORP. //CONT.// 789221
NORMA WELL #: 1 RRCID -> 286001 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12218 - 12241

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2) 43820 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
PIERCE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 080389 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4558 - 4562

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

VIPER S.W.D., LLC 886209
VIPER WELL #: 1D RRCID -> 275796 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4410 - 4420

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

OIL AND GAS DIVISION

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

HUTCHINS, S. W. (5950)		43822 960		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON					
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479		WELL #:		7		RRCID -> 282624		COMPL. DATE 12/06/2016		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 5992 - 5996	
PIERCE ESTATE													
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-			

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4380)		43836 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
RICOCHET ENERGY, INC.		710549		WELL #:		1		RRCID -> 286545		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 8854 PERF. 4384 - 4404	
MILLER-PALT UNIT													
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	413	493	1	135
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	336	166	1	305
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	353	491	1	167
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	346	169	1	344
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	366	488	1	222
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	419	325	1	316
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	401	475	1	242
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	440	497	1	185
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	376	329	1	232
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	415	490	1	157
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	345	305	1	197
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	332	322	1	207

TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		4,542			

HUTCHINS-KUBELA (6000)		43836 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634		WELL #:		1		RRCID -> 166778		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996	
MARTHA GAS UNIT													
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	T. A.	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-			

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINS-KUBELA (6000)		//CONT.//		43836 920	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
INLAND OCEAN, INC.				424607										
KAINER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	291546	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6188 - 6194		
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
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0	1122	-0-	1122	1122	1122	2		N	-0-			-0-
07	13150		12399	-0-	-751	371	150	1	12180	2	N	63		63
							69	9						
08	16306		13063	-0-	-3243	-0-	150	1	12752	2	N	146		209
							161	9						
09	15780		11820	-0-	-3960	-0-	150	1	11542	2	N	116	179 1	146
							128	9						
10	16306		11739	-0-	-4567	-0-	150	1	11454	2	N	123	180 1	89
							135	9						
11	15780		9785	-0-	-5995	-0-	150	1	9552	2	N	75		164
							83	9						
12	16306		NO RPT	-0-	-16306	-0-					N	NO RPT		164
TOTAL GAS PROD:			59,928				TOTAL CONDENSATE PROD:				523			

INDIAN HILLS (YEGUA)				44406 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS						
SEASHORE ENERGY, INC.				762355										
SCHWEINLE UNIT		WELL #:			RRCID ->	129161	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7034 - 7036		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED					11/10/2000									
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

IOLA (DEXTER)				44640 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES						
APACHE CORPORATION				027200										
BUTAUD E		WELL #:		1	RRCID ->	283831	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	11532 - 11726		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED					04/01/2021		- WELL PLUGGED 4-1-2021							
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

IOLA (DEXTER)		//CONT.//		44640 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534							
UPCHURCH -B-		WELL #:		2	RRCID ->	175705	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	14381	PERF.10188 - 10198
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		990 X	990	-0-	-0-	990	2	N	-0-		58
02		980 X	739	-0-	-241	737	2	N	2		60
03		2790 X	1440	-0-	-1350	1440	2	N	-0-		60
04		2700 X	1	-0-	-2699	1	2	N	-0-		60
05		2790 X	2175	-0-	-615	2147	2	N	25		85
06		2796 X	2796	-0-	-0-	2786	2	N	9	1 8	93
07		3191 X	3191	-0-	-0-	3183	2	N	7		100
08		3991 X	3991	-0-	-0-	3977	2	N	13		113
09		4026 X	4026	-0-	-0-	4013	2	N	12		125
10		3193 X	2208	-0-	-985	2202	2	N	5		130
11		3900 X	2000	-0-	-1900	1997	2	N	3		133
*12		4525 X	4525	-0-	-0-	4505	2	N	18	1 8	150
TOTAL GAS PROD:			28,082	TOTAL CONDENSATE PROD:			94				

WORTHAM OIL & GAS				942489				CNTY: GRIMES			
IOLA-ACCORD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	177430	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	14880 PERF.10380 - 10408
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2021											
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

IOLA (GEORGETOWN)				44640 275	ASSOCIATED	49B			CNTY: GRIMES		
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732							
MORAN		WELL #:		1H	RRCID ->	157731	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	13126	PERF.11005 - 13126
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.//		44640 275	ASSOCIATED	49B	CNTY: GRIMES							
CML EXPLORATION, LLC				120648										
DAVIS, OZELLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15328	PERF.10261 - 15328			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02		336 #	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			-0-
03		372 #	-0-	-0-	-372	-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-			

PRIDE ENERGY COMPANY				677050			TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003							
ROBERT		WELL #:		1H	RRCID ->	156791	COMPL. DATE	08/05/1995						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LEWIS OL		WELL #:		1H	RRCID ->	158761	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231					
01	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			118	
02	868 #	415	-0-	-453	-0-	415	2		N	-0-			118	
03	961 #	903	-0-	-58	-0-	903	2		N	-0-			118	
04	930 #	734	-0-	-196	-0-	728	2	6 9	N	5			123	
05	837 #	796	-0-	-41	-0-	796	2		N	-0-			123	
06	870 #	740	-0-	-130	-0-	739	2	1 9	N	1	1 8		123	
07	899 #	373	-0-	-526	-0-	373	2		N	-0-			123	
08	899 #	476	-0-	-423	-0-	476	2		N	-0-			123	
09	780 #	333	-0-	-447	-0-	327	2	6 9	N	5			128	
10	806 #	157	-0-	-649	-0-	157	2		N	-0-			128	
*11	750 #	677	-0-	-73	-0-	677	2		N	-0-	73 1		55	
*12	862 R	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			55	
TOTAL GAS PROD:			7,246				TOTAL CONDENSATE PROD:				11			

OIL AND GAS DIVISION

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.//		44640 275	ASSOCIATED	49B	CNTY: GRIMES									
PRIDE ENERGY COMPANY		//CONT.//		677050												
HOLTH		WELL #:		1H	RRCID ->	195794	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	9861 - 13977				
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011																

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

IOLA (GLEN ROSE -B-)		44640 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GRIMES						
CML EXPLORATION, LLC		120648										
KNOTTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171380	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	11906	PERF.	10400 - 15821
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID ->	074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	11250 - 11348		
WRIGHT, D. M.		WELL #:		1									
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-	155
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-	155
03	1426	N	885	-0-	-541	-0-	885	2			N	-0-	155
04	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	1287	2	11	9	N	10	165
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1384	2	24	9	N	22	187
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-	187
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-	187
08	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			N	-0-	187
09	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2			N	-0-	187
10	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1335	2	2	9	N	2	10
11	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	1280	2			N	-0-	10
12	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1308	2	11	9	N	10	20

TOTAL GAS PROD: 15,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OIL AND GAS DIVISION

IOLA (GLEN ROSE -B-)		//CONT.//		44640 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
GRESSETT		WELL #:		1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.10905 - 10960	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-		79
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-		79
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-		79
04	990 N	737	-0-	-253	-0-	737	2		N	-0-		79
05	1023 N	903	-0-	-120	-0-	903	2		N	-0-		79
06	900 N	870	-0-	-30	-0-	870	2		N	-0-		79
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-		79
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-		79
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-		79
10	1023 N	995	-0-	-28	-0-	995	2		N	-0-		79
11	960 N	945	-0-	-15	-0-	941	2	4 9	N	4		83
12	961 N	929	-0-	-32	-0-	920	2	9 9	N	8		91
TOTAL GAS PROD:		11,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		44640 400		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
MALLETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088290	COMPL. DATE	05/23/1980	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 8926 - 8932	
O		GAS 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	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	3967	2	140 9	N	127		363
02	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3080	2	69 9	N	63	183 1	243
03	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4429	2	142 9	N	129	185 1	187
04	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4424	2	86 9	N	78	183 1	82
05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4784	2	152 9	N	138		220
06	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4713	2	113 9	N	103	1 8	322
07	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4466	2	84 9	N	76	189 1	209
08	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4680	2	59 9	N	54	1 8	262
09	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4566	2	109 9	N	99	1 8	360
10	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4517	2	102 9	N	93	363 1	90
11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3590	2	88 9	N	80		170
*12	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	3883	2	154 9	N	140	184 1	126
TOTAL GAS PROD:		52,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,180						

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL		44640 400		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
WELL #:		1		RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	10187	PERF. 8936 - 8952		
O		GAS 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	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4490	2	150 9	N	136		249
02	3780 X	3212	-0-	-568	-0-	3170	2	42 9	N	38		287
03	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4519	2	64 9	N	58	184 1	161
04	4320 X	3828	-0-	-492	-0-	3725	2	103 9	N	94		255
05	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4736	2	100 9	N	91		346
06	4320 X	3888	-0-	-432	-0-	3819	2	69 9	N	63	189 1	220
07	4464 X	3722	-0-	-742	-0-	3658	2	64 9	N	58	181 1	95
08	4464 X	3675	-0-	-789	-0-	3619	2	56 9	N	51	2 8	146
09	4320 X	3597	-0-	-723	-0-	3507	2	90 9	N	82		228
10	4464 X	3796	-0-	-668	-0-	3735	2	61 9	N	55	3 8	280
11	3900 X	3679	-0-	-221	-0-	3624	2	55 9	N	50	179 1	151
12	3720 X	609	-0-	-3111	-0-	555	2	54 9	N	49		200
TOTAL GAS PROD:		44,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		825						

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 44640 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES									
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534														
SCAMARDO		WELL #: 2		RRCID -> 097788	COMPL. DATE 11/11/1981	TOTAL DEPTH 10070	PERF. 8887	- 8899								
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-								

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.		848014			CAPACITY		CNTY: GRIMES									
JAMES, A.M.		WELL #: 2		RRCID -> 103263	COMPL. DATE 02/22/1985	TOTAL DEPTH 11168	PERF. 8982	- 8992								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

IOLA,NW (GLENROSE-B-)		44644 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES									
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206														
HASSLER		WELL #: 1H		RRCID -> 208981	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH 15160	PERF.11855	- 14063								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

IOLA,NW (GLENROSE-B-)
CONTANGO RESOURCES, INC.
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT

//CONT.// 44644 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
//CONT.// 173206
WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11709 - 15330

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-								

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)
HILCORP ENERGY COMPANY
WALLER, C. J. TRUST

44652 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
386310
WELL #: 1 RRCID -> 270956 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9038 - 9048

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-					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-					N	-0-	103	6			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG)
ASPECT ENERGY, LLC
HANNAH-CLARE

44652 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
035453
WELL #: RRCID -> 227591 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8756 - 8770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015

OIL AND GAS DIVISION

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG)		//CONT.//		44652 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
ASPECT ENERGY, LLC		//CONT.//		035453										
BANNEYER		WELL #:			RRCID -> 228414	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 11585	PERF.11182	- 11400					
M	ALLOW CODE	GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013														

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

JACINTOPOINT (YEGUA)		45255 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS							
ETOCO, L.P.		255133												
DESTEC		WELL #:		1	RRCID -> 150776	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10036	- 10042					
M	ALLOW CODE	GAS 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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

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

DESTEC		WELL #:		2D	RRCID -> 206262	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6820	- 6874					
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

JACKS CREEK (WILCOX A)		45367 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144														
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 5D		RRCID -> 140243		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-								

EXXON MINERAL FEE		WELL #: N 1		RRCID -> 254203		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACKS CREEK (WILCOX C)		45367 652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144														
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203206		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958								
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-								

JACKS CREEK (WILCOX D)		45367 654		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144														
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 203833		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACOB-FOUR (YEGUA)		45460 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
LILLEY, C.C., INC.		500736														
CARTER, W. T. & BRO		WELL #: 2		RRCID -> 162738		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 9241 PERF. 2780 - 2830								
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	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-								

JAZZ (MAGIC)		45993 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
EPSTEIN		WELL #: 5H		RRCID -> 280944		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050					
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	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	124 #	31	-0-	-93	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-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:		98		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAZZ (WILCOX DEEP)		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716											
PEPPERJACK B		WELL #: 1		RRCID -> 285495		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 17005 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	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-							

FORZA OPERATING, LLC		278837		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640					
BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #: 1											
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	199 N	199	-0-	-0-	-0-	138	3	61 9	N	55	1 1		114
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	499	3	2 9	N	2	1 1		115
03	744 N	47	-0-	-697	-0-	47	3		N	-0-			115
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			115
05	558 N	35	-0-	-523	-0-	33	3	2 9	N	2			117
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
TOTAL GAS PROD:		782		TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK						
FORZA OPERATING, LLC		//CONT.//		278837										
BP-BLACK STONE GU		WELL #:		1	RRCID ->	258505	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	15082	PERF.14754 - 15134			
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-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-						

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID ->		194348	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	11320	PERF.10483 - 10496			
FEE, B. P.		WELL #:		1										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

MARSH GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		196940	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10512 - 10526	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE "A"		//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK							
		//CONT.//	877099										
		WELL #:	1	RRCID ->	203964	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10350 - 10368		
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-						

GILCREASE		WELL #:	1	RRCID ->	210884	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	10514 - 10542		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLACKWOOD		WELL #:	1	RRCID ->	212502	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12576	PERF.	12460 - 12492		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BP "C"		//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK				
		//CONT.//	877099							
		WELL #:	1	RRCID ->	213406	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13300	PERF. 6136 - 6408	
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-				

KYSER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	214752	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10478 - 10516	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	216167	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH 13031	PERF.12006 - 12040	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
BLACKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			27
02	196 N	114	-0-	-82	-0-	105 3	9 9	N	8			35
03	465 N	197	-0-	-268	-0-	197 3		N	-0-			35
04	240 N	153	-0-	-87	-0-	153 3		N	-0-			35
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260 3	2 9	N	2			37
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	162 3	13 9	N	12			49
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			49
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3		N	-0-			49
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	216 3	17 9	N	15			64
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	167 3	22 9	N	20			84
11	210 N	108	-0-	-102	-0-	108 3		N	-0-			84
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		2,440				TOTAL CONDENSATE PROD:		57				

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE "C"		//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK							
		//CONT.//	877099										
		WELL #:	1	RRCID ->	219965	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10370 - 10380		
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-			26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BLACK STONE "B"		WELL #:	1	RRCID ->	220185	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12468 - 12498		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
08	14B2 EXT	725	-0-	725	725	711 3	14 9	N	13			54	
09	14B2 EXT	115	-0-	115	840	109 3	6 9	N	5			59	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840			N	-0-			59	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840			N	-0-			59	
*12	1290 X	450	-0-	-840	-0-	449 3	1 9	N	1			60	
TOTAL GAS PROD:			1,290					TOTAL CONDENSATE PROD:		19			

BP "D"		WELL #:	2	RRCID ->	225102	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12020 - 12160		
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3		N	-0-			21	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			21	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			21	
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	30 1	94 3	N	-0-			21	
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			21	
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			21	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			21	
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			21	
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			21	
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			21	
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3		N	-0-			21	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			21	
TOTAL GAS PROD:			921					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
BP "F" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225356	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11494 - 11720
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-

MARSH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	229818	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	12464	PERF.12146 - 12206
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-		33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BP "G"		WELL #:		1	RRCID ->	231683	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	13905	PERF.11020 - 11036
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-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 232245 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302															
M	O	ALLOW 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		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-			36
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			36
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			36
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			36
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			36
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1	28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	N	2			30
							2	9							
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	37			67
							41	9							
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			67
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			67
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:			304											TOTAL CONDENSATE PROD:	39

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064															

01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	N	15			64
							17	9							
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			64
03		341 N	28	-0-	-313	-0-	28	3			N	-0-			64
04		150 N	39	-0-	-111	-0-	39	3			N	-0-			64
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			64
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	12	1	52
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			52
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	N	3			55
							3	9							
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	3			58
							3	9							
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	1			59
							1	9							
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			59
12		124 N	13	-0-	-111	-0-	7	3	6	9	N	5			64
TOTAL GAS PROD:			650											TOTAL CONDENSATE PROD:	27

BP FEE WELL #: 3 RRCID -> 234297 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064															

01		310 N	-0-	-0-	-310	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			52
*12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:			573											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//CONT.// //CONT.//	45995 470 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK						
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		35277 X	35277	-0-	-0-	1579 600 9	1 33098	3	N	545	370 1	256
02		29424 X	29424	-0-	-0-	1304 344 9	1 27776	3	N	313	424 1	145
03		35315 X	35315	-0-	-0-	1578 382 9	1 33355	3	N	347	368 1	124
04		32932 X	32932	-0-	-0-	1531 561 9	1 30840	3	N	510	481 1	153
05		32150 X	32150	-0-	-0-	1270 356 9	1 30524	3	N	324	314 1	163
06		30255 X	30255	-0-	-0-	1191 303 9	1 28761	3	N	275	172 1	266
07		32508 X	32508	-0-	-0-	1268 323 9	1 30917	3	N	294	350 1	210
08		31469 X	31469	-0-	-0-	1268 274 9	1 29927	3	N	249	360 1	99
09		30005 X	30005	-0-	-0-	1207 250 9	1 28548	3	N	227	134 1	192
10		22339 X	22339	-0-	-0-	1258 282 9	1 20799	3	N	256	353 1	95
11		30429 X	30429	-0-	-0-	1231 219 9	1 28979	3	N	199	175 1	119
*12		31044 X	31044	-0-	-0-	1268 398 9	1 29378	3	N	362	176 1	305
TOTAL GAS PROD:			373,147	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,901					

HICKWOOD		WELL #:	1	RRCID ->	247936	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11740	- 11892	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:	1	RRCID ->	249152	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	13172	PERF.11624	- 11650	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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:			-0-					

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
SHOAL CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	249169	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	13712	PERF.12148 - 12168
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-				

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	249846	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9168 - 9177
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	3	-0-	-28	-0-	3 3	N	-0-		60
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		60
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-		60
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		60
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8 1	52
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		52
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2	54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:			15	TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

STAPLETON		WELL #:		1	RRCID ->	250800	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	13222	PERF.12652 - 12754
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-				

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
BP "G"		WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WING		WELL #: 2		RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099						
BP "K"		WELL #:		1	RRCID -> 258506	COMPL. DATE 05/09/2010	TOTAL DEPTH 16577	PERF.13430	- 13436	
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	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-			

WING		WELL #:		5	RRCID -> 258677	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL DEPTH 13660	PERF.13224	- 13330		
01	6324	X	5487	-0-	-837	-0-	1193 1	4294 3	N	-0-	70
02	5264	X	4306	-0-	-958	-0-	959 1	3278 3	N	63	133
03	5766	X	5726	-0-	-40	-0-	1200 1	4526 3	N	-0-	40
04	5340	X	5210	-0-	-130	-0-	1182 1	3991 3	N	34	74
05	5518	X	4428	-0-	-1090	-0-	767 1	3658 3	N	3	77
06	5550	X	4006	-0-	-1544	-0-	766 1	3206 3	N	31	108
07	5735	X	4766	-0-	-969	-0-	883 1	3883 3	N	-0-	108
08	5735	X	4863	-0-	-872	-0-	912 1	3951 3	N	-0-	108
09	5220	X	4688	-0-	-532	-0-	882 1	3802 3	N	4	37
10	4774	X	4030	-0-	-744	-0-	912 1	3038 3	N	73	110
11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	882 1	4289 3	N	2	112
*12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	912 1	4457 3	N	-0-	112
TOTAL GAS PROD:			58,052	TOTAL CONDENSATE PROD:			210				

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
BLACK STONE-BP		WELL #:		1	RRCID ->	258679	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	12558	PERF.12160	- 12170		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	870	1	4552	3	N	-0-			31
02	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	522	1	2886	3	N	24			55
						26	9							
03	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	870	1	3301	3	N	35			90
						39	9							
04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	991	1	3269	3	N	-0-			90
05	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	899	1	3409	3	N	-0-			90
06	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	856	1	3319	3	N	-0-			90
07	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	899	1	3016	3	N	-0-			90
08	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	899	1	4587	3	N	-0-			90
09	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	870	1	4495	3	N	13			103
						14	9							
10	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	870	1	3288	3	N	19			122
						21	9							
11	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	783	1	4269	3	N	36			158
						40	9							
*12	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4665	3	105	9	N	95	171 1		82
TOTAL GAS PROD:		54,630				TOTAL CONDENSATE PROD:			222					

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT														
		WELL #:		1	RRCID ->	258762	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12748	- 12760		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	248	1	575	2	N	38			132
						42	9							
02	784 N	769	-0-	-15	-0-	224	1	510	2	N	32			164
						35	9							
03	868 N	710	-0-	-158	-0-	185	1	457	2	N	62	181 1		45
						68	9							
04	840 N	663	-0-	-177	-0-	185	1	437	2	N	37			82
						41	9							
05	837 N	469	-0-	-368	-0-	31	1	402	2	N	33			115
						36	9							
06	690 N	608	-0-	-82	-0-	30	1	530	2	N	44			159
						48	9							
07	682 N	504	-0-	-178	-0-	31	1	440	2	N	30	162 1		27
						33	9							
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	N	33			60
						36	9							
09	600 N	534	-0-	-66	-0-	30	1	465	2	N	35			95
						39	9							
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	248	1	498	2	N	42			137
						46	9							
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	240	1	460	2	N	23			160
						25	9							
*12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	248	1	470	2	N	37			197
						41	9							
TOTAL GAS PROD:		7,928				TOTAL CONDENSATE PROD:			446					

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK										
		//CONT.//	877099		COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10138 - 10170								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4371 X	3365	-0-	-1006	-0-	619	1	2636	3	N	100					302
							110	9									
02		3948 X	2830	-0-	-1118	-0-	559	1	2203	3	N	62	178	1			186
							68	9									
03		4371 X	3238	-0-	-1133	-0-	619	1	2518	3	N	92	175	1			103
							101	9									
04		4230 X	2409	-0-	-1821	-0-	449	1	1885	3	N	68	100	1			71
							75	9									
05		4371 X	2649	-0-	-1722	-0-	450	1	2087	3	N	102					173
							112	9									
06		3270 X	2747	-0-	-523	-0-	434	1	2232	3	N	74	168	1			79
							81	9									
07		3224 X	2727	-0-	-497	-0-	435	1	2195	3	N	88					167
							97	9									
08		3224 X	2322	-0-	-902	-0-	450	1	1787	3	N	77	174	1			70
							85	9									
09		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	430	1	2590	3	N	106					176
							117	9									
10		2852 X	2540	-0-	-312	-0-	435	1	2019	3	N	78	187	1			67
							86	9									
11		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	434	1	2827	3	N	65					132
							72	9									
12		3255 X	2063	-0-	-1192	-0-	464	1	1519	3	N	73	114	1			91
							80	9									
TOTAL GAS PROD:			33,360				TOTAL CONDENSATE PROD:			985							

BLACK STONE "G"		WELL #:	1	RRCID ->	258808	COMPL. DATE	03/19/2019	TOTAL DEPTH	13350	PERF.10910 - 10922	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BP "L"		//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK								
		//CONT.//	877099		COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL	DEPTH	12041	PERF.10809	-	11128					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		96336 X	96336	-0-	-0-	-0-	171	1	94596	3	N	1426	1105	1		661	
							1569	9									
02		81728 X	81728	-0-	-0-	-0-	154	1	80255	3	N	1199	1522	1		338	
							1319	9									
03		92172 X	92172	-0-	-0-	-0-	162	1	90534	3	N	1342	1441	1		239	
							1476	9									
04		86235 X	86235	-0-	-0-	-0-	15	1	84754	3	N	1333	1282	1		290	
							1466	9									
05		87067 X	87067	-0-	-0-	-0-	16	1	85694	3	N	1234	1214	1		310	
							1357	9									
06		83876 X	83876	-0-	-0-	-0-	16	1	82576	3	N	1167	1083	1		394	
							1284	9									
07		86815 X	86815	-0-	-0-	-0-	16	1	85550	3	N	1135	1229	1		300	
							1249	9									
08		84878 X	84878	-0-	-0-	-0-	16	1	83637	3	N	1114	1097	1		317	
							1225	9									
09		81601 X	81601	-0-	-0-	-0-	15	1	80446	3	N	1036	1075	1		278	
							1140	9									
10		61730 X	61730	-0-	-0-	-0-	16	1	60454	3	N	1145	1075	1		348	
							1260	9									
11		84934 X	84934	-0-	-0-	-0-	15	1	83673	3	N	1133	925	1		556	
							1246	9									
*12		86758 X	86758	-0-	-0-	-0-	85707	3	1051	9	N	955	1082	1		429	
TOTAL GAS PROD:			1,014,130			TOTAL CONDENSATE PROD:			14,219								

HICKWOOD		WELL #:	2	RRCID ->	261225	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10840	-	10850			
01		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	595	1	2055	3	N	61	289			
							67	9								
02		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	371	1	1408	3	N	25	314			
							28	9								
03		2263 N	2195	-0-	-68	-0-	371	1	1791	3	N	30	344			
							33	9								
04		2640 N	2440	-0-	-200	-0-	495	1	1872	3	N	66	166	1	244	
							73	9								
05		2015 N	1906	-0-	-109	-0-	483	1	1423	3	N	-0-	244			
06		2130 N	1790	-0-	-340	-0-	421	1	1336	3	N	30	154	1	120	
							33	9								
07		2511 N	1737	-0-	-774	-0-	512	1	1204	3	N	19	139			
							21	9								
08		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	503	1	1597	3	N	48	187			
							53	9								
09		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	476	1	1408	3	N	33	88	1	132	
							36	9								
10		1736 N	1364	-0-	-372	-0-	508	1	809	3	N	43	175			
							47	9								
11		2070 N	1584	-0-	-486	-0-	495	1	1054	3	N	32	207			
							35	9								
12		1984 N	1568	-0-	-416	-0-	450	1	1104	3	N	13	220			
							14	9								
TOTAL GAS PROD:			23,181			TOTAL CONDENSATE PROD:			400							

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE "J"		//CONT.// //CONT.//	45995 470 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 07/24/2016 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9290 - 9298											
01	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	75 1 285 9	5595 3	N	259	202 1	245
02	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	75 1 219 9	5299 3	N	199	321 1	123
03	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	155 1 239 9	5723 3	N	217	198 1	142
04	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	150 1 281 9	5763 3	N	255	202 1	195
05	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	150 1 260 9	5740 3	N	236	263 1	168
06	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5357 3	241 9	N	219	192 1	194
07	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5629 3	217 9	N	197	194 1	197
08	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5331 3	229 9	N	208	182 1	223
09	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	4804 3	202 9	N	184	195 1	212
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3180 3	202 9	N	184	194 1	202
11	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5035 3	202 9	N	184	184 1	202
*12	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4710 3	177 9	N	161	196 1	167
TOTAL GAS PROD:		65,525			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,503		

EPSTEIN		WELL #:	1	RRCID ->	262490	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10568 - 10578
01	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		55
02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		55
03	651 X	651	-0-	-0-	-0-	15 1	636 3	N	-0-		55
04	514 X	514	-0-	-0-	-0-	80 1 14 9	420 3	N	13		68
05	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-		68
06	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		68
07	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		68
08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	6 1 109 9	380 3	N	99	127 1	40
09	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		40
10	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		40
11	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		40
*12	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		5,331			TOTAL CONDENSATE PROD:				112		

BLACK STONE "J"		WELL #:	3	RRCID ->	264494	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9070 - 9094
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
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	3534 X	2453	-0-	-1081	-0-	606	1	1764	3	N	75					144
02	3108 X	2687	-0-	-421	-0-	589	1	2085	3	N	12	111	1			45
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	903	1	2135	3	N	9					54
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	694	1	2236	3	N	11					65
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	564	1	2613	3	N	52					117
06	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	582	1	3041	3	N	20					137
07	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	583	1	3491	3	N	15					152
08	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	564	1	2943	3	N	7					159
09	3510 X	1005	-0-	-2505	-0-	166	1	832	3	N	6					165
10	3627 X	2452	-0-	-1175	-0-	451	1	1973	3	N	25					190
11	3510 X	1825	-0-	-1685	-0-	450	1	1363	3	N	11	146	1			55
12	3627 X	1817	-0-	-1810	-0-	376	1	1441	3	N	-0-					55
TOTAL GAS PROD:		32,714				TOTAL CONDENSATE PROD:		243								

EPSTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 270860		COMPL. DATE 10/09/2011				TOTAL DEPTH 16000		PERF.13566 - 13654				
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	6076 X	5494	-0-	-582	-0-	1193	1	4224	3	N	70					171
02	4956 X	4734	-0-	-222	-0-	872	1	3739	3	N	112	185	1			98
03	6107 X	5572	-0-	-535	-0-	904	1	4516	3	N	138	185	1			51
04	5910 X	5723	-0-	-187	-0-	1153	1	4475	3	N	86	84	1			53
05	6107 X	5580	-0-	-527	-0-	912	1	4610	3	N	53					106
06	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	869	1	4423	3	N	227	271	1			62
07	5921 X	4986	-0-	-935	-0-	883	1	4014	3	N	81	70	1			73
08	5921 X	5310	-0-	-611	-0-	912	1	4266	3	N	120	146	1			47
09	5730 X	5111	-0-	-619	-0-	824	1	4173	3	N	104					151
10	5735 X	3783	-0-	-1952	-0-	897	1	2797	3	N	81					232
11	5550 X	4737	-0-	-813	-0-	882	1	3779	3	N	69	178	1			123
12	5301 X	3836	-0-	-1465	-0-	76	1	3685	3	N	123	182	1			64
TOTAL GAS PROD:		60,408				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,264								

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY PARKER GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
		WELL #: 1		RRCID -> 271062		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14076 - 14092				
M O	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	36864 X	36864	-0-	-0-	-0-	1662	1	34005	3	N	1088	1111	1	237
						1197	9							
02	35168 X	28806	-0-	-6362	-0-	1254	1	26647	3	N	823	902	1	158
						905	9							
03	38936 X	34579	-0-	-4357	-0-	1662	1	31882	3	N	941	787	1	312
						1035	9							
04	37680 X	31011	-0-	-6669	-0-	1337	1	28753	3	N	837	909	1	240
						921	9							
05	38626 X	30768	-0-	-7858	-0-	1268	1	28591	3	N	826	891	1	175
						909	9							
06	35670 X	28674	-0-	-6996	-0-	1227	1	26652	3	N	723	539	1	359
						795	9							
07	34565 X	28669	-0-	-5896	-0-	1268	1	26520	3	N	801	900	1	260
						881	9							
08	34565 X	23515	-0-	-11050	-0-	986	1	21899	3	N	573	544	1	289
						630	9							
09	31020 X	29054	-0-	-1966	-0-	1187	1	27164	3	N	639	727	1	201
						703	9							
10	30783 X	20963	-0-	-9820	-0-	1208	1	18977	3	N	707	649	1	259
						778	9							
11	29093 X	29093	-0-	-0-	-0-	1207	1	27233	3	N	594	544	1	309
						653	9							
12	30008 X	29635	-0-	-373	-0-	1268	1	27474	3	N	812	921	1	200
						893	9							
TOTAL GAS PROD:		351,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,364								

EPSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 271150		COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024				
M O	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	8618 X	3032	-0-	-5586	-0-	372	1	2419	3	N	219	179	1	140
						241	9							
02	7784 X	4849	-0-	-2935	-0-	336	1	4328	3	N	168	181	1	127
						185	9							
03	8618 X	5146	-0-	-3472	-0-	369	1	4514	3	N	239	184	1	182
						263	9							
04	7500 X	5488	-0-	-2012	-0-	946	1	4247	3	N	268	368	1	82
						295	9							
05	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	688	1	4505	3	N	199	178	1	103
						219	9							
06	5190 X	5071	-0-	-119	-0-	567	1	4384	3	N	109	86	1	126
						120	9							
07	5673 X	5518	-0-	-155	-0-	648	1	4731	3	N	126			252
						139	9							
08	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	688	1	7298	3	N	165	354	1	63
						182	9							
09	5490 X	5423	-0-	-67	-0-	525	1	4786	3	N	102			165
						112	9							
10	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	823	1	4822	3	N	385	354	1	196
						424	9							
11	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	796	1	7119	3	N	238	335	1	99
						262	9							
12	8153 X	7253	-0-	-900	-0-	823	1	6197	3	N	212	189	1	122
						233	9							
TOTAL GAS PROD:		69,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,430								

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN		//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK					
		//CONT.//	877099		WELL #:	4	RRCID ->	271322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13728 - 14004	
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	42718 X	40677	-0-	-2041	-0-	326 1	39705 3	N		587	543 1		146
						646 9							
02	38584 X	32493	-0-	-6091	-0-	294 1	31685 3	N		467	376 1		237
						514 9							
03	42439 X	38644	-0-	-3795	-0-	326 1	37742 3	N		524	573 1		188
						576 9							
04	39450 X	37416	-0-	-2034	-0-	315 1	36483 3	N		562	543 1		207
						618 9							
05	40765 X	37739	-0-	-3026	-0-	16 1	37139 3	N		531	533 1		205
						584 9							
06	39360 X	36470	-0-	-2890	-0-	16 1	35909 3	N		495	535 1		165
						545 9							
07	38657 X	37813	-0-	-844	-0-	16 1	37194 3	N		548	543 1		170
						603 9							
08	38657 X	36168	-0-	-2489	-0-	16 1	35571 3	N		528	537 1		161
						581 9							
09	37410 X	35625	-0-	-1785	-0-	15 1	35026 3	N		531	544 1		148
						584 9							
10	37820 X	20661	-0-	-17159	-0-	171 1	20048 3	N		402	357 1		193
						442 9							
11	37177 X	37177	-0-	-0-	-0-	165 1	36438 3	N		522	357 1		358
						574 9							
*12	37998 X	37998	-0-	-0-	-0-	171 1	37281 3	N		496	711 1		143
						546 9							
TOTAL GAS PROD:		428,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,193							

WING		WELL #:	11	RRCID ->	272442	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	14175	PERF.13888 - 14001	
01	186 N	41	-0-	-145	-0-	19 1	22 3	N	-0-		95
02	168 N	105	-0-	-63	-0-	55 1	50 3	N	-0-		95
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	63 1	71 3	N	10	78 1	27
						11 9					
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	167 1	167 3	N	-0-		27
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	173 1	156 3	N	-0-		27
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	181 1	121 3	N	20		47
						22 9					
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	169 1	114 3	N	-0-		47
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	161 1	135 3	N	-0-		47
09	330 N	144	-0-	-186	-0-	144 1		N	-0-		47
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		47
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		47
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		47
TOTAL GAS PROD:		2,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		30					

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE-QUINN GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK						
		WELL #: 1		RRCID -> 276937		COMPL. DATE 11/01/2016			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13122 - 13138						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	589 N	442	-0-	-147	-0-	42	1	381	3	N	17				45
02	448 N	388	-0-	-60	-0-	19	9	42	1	N	17				62
03	527 N	355	-0-	-172	-0-	54	1	301	3	N	-0-				62
04	420 N	347	-0-	-73	-0-	57	1	270	3	N	18				80
05	434 N	336	-0-	-98	-0-	20	9	58	1	N	15	69	1		26
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17	9	59	1	N	16				42
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	18	9	62	1	N	12				54
08	341 N	250	-0-	-91	-0-	13	9	243	3	N	6				60
09	330 N	52	-0-	-278	-0-	50	3	7	9	N	2				62
10	341 N	21	-0-	-320	-0-	12	3	9	9	N	8				70
11	240 N	26	-0-	-214	-0-	26	3	26	3	N	-0-				70
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	41	3	N	-0-				70
TOTAL GAS PROD:		2,938				TOTAL CONDENSATE PROD:		111							

ALLAR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277561		COMPL. DATE 11/18/2018			TOTAL DEPTH 14600 PERF.12868 - 13000						
01	9951 X	3855	-0-	-6096	-0-	605	1	3056	3	N	176	181	1		156
02	8764 X	788	-0-	-7976	-0-	194	9	546	1	N	16				172
03	10354 X	241	-0-	-10113	-0-	18	9	222	3	N	17	112	1		77
04	10020 X	80	-0-	-9940	-0-	54	1	54	1	N	-0-				77
05	10354 X	1354	-0-	-9000	-0-	1354	3	1354	3	N	-0-				77
06	3720 X	160	-0-	-3560	-0-	160	3	160	3	N	-0-				77
07	868 X	157	-0-	-711	-0-	147	3	147	3	N	9				86
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				86
09	1320 X	796	-0-	-524	-0-	738	3	58	9	N	53				139
10	1364 X	917	-0-	-447	-0-	906	3	11	9	N	10				149
11	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	434	1	5999	3	N	142	181	1		110
*12	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	156	9	448	1	N	137	135	1		112
TOTAL GAS PROD:		20,699				TOTAL CONDENSATE PROD:		560							

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK							
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	47745 X	47745	-0-	-0-	-0-	427	1	46910	3	N	371	181	1			367	
02	39797 X	39797	-0-	-0-	-0-	408	9	39095	3	N	333	487	1			213	
03	43067 X	43067	-0-	-0-	-0-	366	9	42328	3	N	334	364	1			183	
04	38132 X	38132	-0-	-0-	-0-	372	1	37451	3	N	292	347	1			128	
05	39127 X	39127	-0-	-0-	-0-	367	9	38730	3	N	304	340	1			92	
06	35827 X	35827	-0-	-0-	-0-	360	1	35455	3	N	280	175	1			197	
07	34926 X	34926	-0-	-0-	-0-	321	9	34558	3	N	278	177	1			298	
08	34555 X	34555	-0-	-0-	-0-	63	1	34210	3	N	257	369	1			186	
09	33240 X	32043	-0-	-1197	-0-	334	9	31760	3	N	203	175	1			214	
10	34348 X	22281	-0-	-12067	-0-	64	1	21974	3	N	215	175	1			254	
11	33240 X	26829	-0-	-6411	-0-	308	9	26522	3	N	220	364	1			110	
12	34348 X	32677	-0-	-1671	-0-	62	1	32360	3	N	232	162	1			180	
TOTAL GAS PROD:						427,006	TOTAL CONDENSATE PROD:						3,319				

PARKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279877		COMPL. DATE 09/30/2016				TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 13525							
01	33542 X	28066	-0-	-5476	-0-	450	1	26685	3	N	846	739	1			206	
02	29792 X	26892	-0-	-2900	-0-	931	9	25598	3	N	807	746	1			267	
03	32686 X	32686	-0-	-0-	-0-	406	1	31329	3	N	849	919	1			197	
04	29162 X	29162	-0-	-0-	-0-	888	9	28198	3	N	726	737	1			186	
05	29760 X	29133	-0-	-627	-0-	934	9	27525	3	N	698	530	1			354	
06	31620 X	28181	-0-	-3439	-0-	165	1	26661	3	N	606	714	1			246	
07	32674 X	28154	-0-	-4520	-0-	799	9	26521	3	N	655	721	1			180	
08	32674 X	25618	-0-	-7056	-0-	840	1	24095	3	N	555	541	1			194	
09	29160 X	20587	-0-	-8573	-0-	912	1	19217	3	N	444	527	1			111	
10	29140 X	14396	-0-	-14744	-0-	721	9	13033	3	N	424	351	1			184	
11	28170 X	17788	-0-	-10382	-0-	466	9	16892	3	N	406	372	1			218	
12	28148 X	16501	-0-	-11647	-0-	449	1	15728	3	N	281	357	1			142	
TOTAL GAS PROD:						297,164	TOTAL CONDENSATE PROD:						7,297				

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'N'		//CONT.// //CONT.//	45995 470 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK						
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		5890 X	4912	-0-	-978	-0-	361 1 140 9	4411 3	N	127		179
02		5040 X	3354	-0-	-1686	-0-	282 1 72 9	3000 3	N	65	186 1	58
03		5239 X	4784	-0-	-455	-0-	441 1 118 9	4225 3	N	107		165
04		4950 X	4577	-0-	-373	-0-	430 1 153 9	3994 3	N	139	204 1	100
05		5115 X	4609	-0-	-506	-0-	314 1 109 9	4186 3	N	99	120 1	79
06		4740 X	4304	-0-	-436	-0-	299 1 64 9	3941 3	N	58		137
07		4774 X	4110	-0-	-664	-0-	295 1 136 9	3679 3	N	124	173 1	88
08		4774 X	4149	-0-	-625	-0-	315 1 66 9	3768 3	N	60	58 1	90
09		4590 X	3946	-0-	-644	-0-	285 1 74 9	3587 3	N	67		157
10		4619 X	3460	-0-	-1159	-0-	460 1 145 9	2855 3	N	132	183 1	106
11		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	454 1 64 9	3838 3	N	58		164
12		4154 X	2814	-0-	-1340	-0-	470 1 57 9	2287 3	N	52	109 1	107
TOTAL GAS PROD:			49,375	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,088					

HOLLY GROVE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	279991	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	14319	PERF.	12906 - 12916	
01		3255 X	2737	-0-	-518	-0-	252 1 89 9	2396 3	N	81		122
02		2912 X	1840	-0-	-1072	-0-	248 1 62 9	1530 3	N	56	59 1	119
03		2883 X	862	-0-	-2021	-0-	252 1 43 9	567 3	N	39	128 1	30
04		2790 X	946	-0-	-1844	-0-	330 1 35 9	581 3	N	32		62
05		2883 X	303	-0-	-2580	-0-	22 1 7 9	274 3	N	6		68
06		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	22 1 184 9	4924 3	N	167	178 1	57
07		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	32 1 174 9	5429 3	N	158		215
08		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	32 1 175 9	4843 3	N	159	336 1	38
09		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	30 1 117 9	3109 3	N	106	55 1	89
10		3255 X	1526	-0-	-1729	-0-	187 1 64 9	1275 3	N	58	115 1	32
11		3150 X	1300	-0-	-1850	-0-	180 1 42 9	1078 3	N	38		70
12		3255 X	1146	-0-	-2109	-0-	203 1 41 9	902 3	N	37		107
TOTAL GAS PROD:			29,731	TOTAL CONDENSATE PROD:			937					

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280579	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13530	- 13550		
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	AMT	BALANCE	

01		16089 X	14721	-0-	-1368	-0-	1103	1	13409	3	N	190	185 1	97
							209	9						
02		14532 X	11832	-0-	-2700	-0-	957	1	10776	3	N	90	79 1	108
							99	9						
03		17927 X	17927	-0-	-0-	-0-	1207	1	16501	3	N	199	229 1	78
							219	9						
04		16552 X	16552	-0-	-0-	-0-	1153	1	15220	3	N	163	178 1	63
							179	9						
05		16430 X	15441	-0-	-989	-0-	911	1	14446	3	N	76	72 1	67
							84	9						
06		17100 X	14917	-0-	-2183	-0-	882	1	13848	3	N	170	182 1	55
							187	9						
07		17670 X	8383	-0-	-9287	-0-	883	1	7452	3	N	44		99
							48	9						
08		17670 X	8735	-0-	-8935	-0-	854	1	7805	3	N	69	141 1	27
							76	9						
09		16560 X	14221	-0-	-2339	-0-	853	1	13230	3	N	125	90 1	62
							138	9						
10		15438 X	11229	-0-	-4209	-0-	883	1	10134	3	N	193	183 1	72
							212	9						
11		14910 X	14353	-0-	-557	-0-	853	1	13351	3	N	135		207
							149	9						
12		14694 X	14060	-0-	-634	-0-	912	1	12999	3	N	135	245 1	97
							149	9						
TOTAL GAS PROD:		162,371				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,589						

PARKER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	280580	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13662	- 13686		
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	AMT	BALANCE	

01		33895 X	33895	-0-	-0-	-0-	372	1	32216	3	N	1188	1309 1	139
							1307	9						
02		26180 X	26180	-0-	-0-	-0-	336	1	24908	3	N	851	733 1	257
							936	9						
03		30949 X	30949	-0-	-0-	-0-	369	1	29454	3	N	1024	1085 1	196
							1126	9						
04		27184 X	27184	-0-	-0-	-0-	360	1	25696	3	N	1025	903 1	318
							1128	9						
05		26314 X	26314	-0-	-0-	-0-	61	1	25193	3	N	964	1075 1	207
							1060	9						
06		24251 X	24251	-0-	-0-	-0-	60	1	23135	3	N	960	993 1	174
							1056	9						
07		23013 X	23013	-0-	-0-	-0-	62	1	22031	3	N	836	733 1	277
							920	9						
08		20028 X	20028	-0-	-0-	-0-	62	1	19197	3	N	699	807 1	169
							769	9						
09		18022 X	18022	-0-	-0-	-0-	60	1	17244	3	N	653	726 1	96
							718	9						
10		13020 X	9303	-0-	-3717	-0-	212	1	8505	3	N	533	182 1	447
							586	9						
11		26257 X	26257	-0-	-0-	-0-	90	1	25243	3	N	840	1082 1	205
							924	9						
*12		31467 X	31467	-0-	-0-	-0-	372	1	30148	3	N	861	741 1	325
							947	9						
TOTAL GAS PROD:		296,863				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,434						

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280582 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588														
M O	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	23529 X	19271	-0-	-4258	-0-	1438	1	17573	3	N	236	183	1	147
						260	9							
02	21252 X	14740	-0-	-6512	-0-	1113	1	13458	3	N	154	170	1	131
						169	9							
03	22041 X	20621	-0-	-1420	-0-	1485	1	18951	3	N	168	185	1	114
						185	9							
04	20383 X	20383	-0-	-0-	-0-	1437	1	18735	3	N	192	182	1	124
						211	9							
05	21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	1267	1	19909	3	N	312	364	1	72
						343	9							
06	19950 X	17050	-0-	-2900	-0-	1227	1	15643	3	N	164			236
						180	9							
07	21049 X	16949	-0-	-4100	-0-	1228	1	15539	3	N	165	178	1	223
						182	9							
08	21514 X	15109	-0-	-6405	-0-	1127	1	13782	3	N	182	323	1	82
						200	9							
09	20820 X	19101	-0-	-1719	-0-	1207	1	17721	3	N	157	170	1	69
						173	9							
10	21514 X	14394	-0-	-7120	-0-	1268	1	12826	3	N	273	183	1	159
						300	9							
11	17040 X	16729	-0-	-311	-0-	1187	1	15351	3	N	174	184	1	149
						191	9							
12	19747 X	19403	-0-	-344	-0-	1268	1	17862	3	N	248	186	1	211
						273	9							
TOTAL GAS PROD:		215,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,425								

BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280591 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12578 - 12590														
M O	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	4216 X	3799	-0-	-417	-0-	875	1	2860	3	N	58			84
						64	9							
02	3724 X	3047	-0-	-677	-0-	758	1	2275	3	N	13			97
						14	9							
03	4309 X	3313	-0-	-996	-0-	932	1	2358	3	N	21	56	1	62
						23	9							
04	4170 X	3749	-0-	-421	-0-	1182	1	2531	3	N	33			95
						36	9							
05	4309 X	3150	-0-	-1159	-0-	911	1	2200	3	N	35	102	1	28
						39	9							
06	3690 X	2654	-0-	-1036	-0-	868	1	1771	3	N	14			42
						15	9							
07	3875 X	2651	-0-	-1224	-0-	883	1	1757	3	N	10			52
						11	9							
08	3875 X	2637	-0-	-1238	-0-	883	1	1735	3	N	17			69
						19	9							
09	3750 X	972	-0-	-2778	-0-	449	1	521	3	N	2	45	1	26
						2	9							
10	3162 X	1842	-0-	-1320	-0-	753	1	1077	3	N	11			37
						12	9							
11	2640 X	1576	-0-	-1064	-0-	325	1	1234	3	N	15			52
						17	9							
12	2666 X	1589	-0-	-1077	-0-	434	1	1155	3	N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		30,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		229								

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY CREEL		//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK									
		//CONT.//	877099												
		WELL #:	1	RRCID ->	280596	COMPL. DATE	11/19/2017	TOTAL DEPTH	14680	PERF.	10040 - 10064				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		519 N	-0-	-0-	-519	-0-					N	-0-			54
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			54
03		62 N		2 -0-	-60	-0-		2	3		N	-0-			54
04		1 N		1 -0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-			54
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			54
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			54
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:				3			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BLACK STONE 'N'		WELL #:	2	RRCID ->	280599	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12743 - 12920			
01	3937 X	2612	-0-	-1325	-0-	361	1	2190	3	N	55			94
						61	9							
02	3192 X	1550	-0-	-1642	-0-	282	1	1240	3	N	25			119
						28	9							
03	3410 X	2192	-0-	-1218	-0-	441	1	1700	3	N	46			165
						51	9							
04	2670 X	2073	-0-	-597	-0-	430	1	1591	3	N	47	163	1	49
						52	9							
05	2759 X	2071	-0-	-688	-0-	314	1	1710	3	N	43			92
						47	9							
06	2520 X	1752	-0-	-768	-0-	299	1	1411	3	N	38	71	1	59
						42	9							
07	2201 X	1565	-0-	-636	-0-	295	1	1234	3	N	33			92
						36	9							
08	2201 X	1654	-0-	-547	-0-	315	1	1311	3	N	25	87	1	30
						28	9							
09	2070 X	1561	-0-	-509	-0-	285	1	1228	3	N	44			74
						48	9							
10	2077 X	1426	-0-	-651	-0-	460	1	946	3	N	18			92
						20	9							
11	1740 X	1715	-0-	-25	-0-	454	1	1241	3	N	18			110
						20	9							
12	1643 X	1210	-0-	-433	-0-	470	1	701	3	N	35	74	1	71
						39	9							
TOTAL GAS PROD:				21,381		TOTAL CONDENSATE PROD:				427				

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BYARS		//CONT.// //CONT.//	45995 470 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #: 1	RRCID -> 280600	COMPL. DATE 09/02/2014	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12270 - 12285				
01	243	N	243	-0-	-0-	226 3	17 9	N	15			72
02	196	N	188	-0-	-8	188 3		N	-0-			72
03	221	N	221	-0-	-0-	221 3		N	-0-			72
04	240	N	189	-0-	-51	15 1	174 3	N	-0-			72
05	217	N	215	-0-	-2	16 1	179 3	N	18	61 1		29
06	210	N	167	-0-	-43	16 1	144 3	N	6			35
07	186	N	124	-0-	-62	16 1	104 3	N	4			39
08	217	N	126	-0-	-91	16 1	104 3	N	5			44
09	180	N	144	-0-	-36	15 1	122 3	N	6			50
10	261	N	261	-0-	-0-	171 1	84 3	N	5			55
11	204	N	204	-0-	-0-	138 1	62 3	N	4			59
*12	257	N	257	-0-	-0-	151 1	100 3	N	5			64

TOTAL GAS PROD:			2,339	TOTAL CONDENSATE PROD:			68					

BLACK STONE 'I'		WELL #: 1	RRCID -> 280601	COMPL. DATE 04/16/2019	TOTAL DEPTH 13700	PERF.12252 - 12262				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34	

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

 JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 BLACK STONE 'P' WELL #: 1 RRCID -> 280602 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	3537	-0-	-121	-0-	860 1	2656 3	N	19			186
02	3164 X	2816	-0-	-348	-0-	21 9	569 1	N	28	176 1		38
03	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	31 9	1122 1	N	16			54
04	3540 X	3394	-0-	-146	-0-	18 9	1034 1	N	56			110
05	3658 X	3069	-0-	-589	-0-	62 9	911 1	N	24			134
06	3600 X	2712	-0-	-888	-0-	26 9	882 1	N	11			145
07	3720 X	2488	-0-	-1232	-0-	12 9	912 1	N	15			160
08	3720 X	2353	-0-	-1367	-0-	17 9	912 1	N	19			179
09	3390 X	2006	-0-	-1384	-0-	21 9	680 1	N	20			199
10	3069 X	2110	-0-	-959	-0-	22 9	912 1	N	7	169 1		37
11	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	8 9	824 1	N	8			45
*12	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	9 9	912 1	N	12			57
						13 9						

TOTAL GAS PROD: 35,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

 BLACK STONE 'Q' WELL #: 1 RRCID -> 280605 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332

01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	520 1	145 3	N	3			44
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	3 9	385 1	N	10			54
03	1023 N	591	-0-	-432	-0-	11 9	302 1	N	19			73
04	660 N	422	-0-	-238	-0-	21 9	212 1	N	-0-			73
05	775 N	195	-0-	-580	-0-		195 3	N	-0-			73
06	600 N	108	-0-	-492	-0-		60 3	N	44			117
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			117
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	254 3	2 9	N	2			119
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	206 3	24 9	N	22			141
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			141
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	568 3	50 9	N	45	159 1		27

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
PARKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280609 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	29646 X	29646	-0-	-0-	-0-	1578	1	27372	3	N	633	589	1	180
						696	9							
02	26420 X	26420	-0-	-0-	-0-	882	1	25023	3	N	468	401	1	247
						515	9							
03	29884 X	29298	-0-	-586	-0-	1076	1	27582	3	N	582	661	1	168
						640	9							
04	28920 X	26206	-0-	-2714	-0-	315	1	25250	3	N	583	630	1	121
						641	9							
05	29884 X	25934	-0-	-3950	-0-	16	1	25309	3	N	554	436	1	239
						609	9							
06	28680 X	24831	-0-	-3849	-0-	15	1	24298	3	N	471	611	1	99
						518	9							
07	29295 X	23896	-0-	-5399	-0-	16	1	23341	3	N	490	510	1	79
						539	9							
08	29295 X	24257	-0-	-5038	-0-	16	1	23655	3	N	533	450	1	162
						586	9							
09	26220 X	23363	-0-	-2857	-0-	15	1	22741	3	N	552	500	1	214
						607	9							
10	25947 X	17892	-0-	-8055	-0-	16	1	17289	3	N	534	661	1	87
						587	9							
11	24840 X	23712	-0-	-1128	-0-	15	1	23074	3	N	566	543	1	110
						623	9							
12	24242 X	24102	-0-	-140	-0-	16	1	23466	3	N	564	466	1	208
						620	9							
TOTAL GAS PROD:		299,557			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,530							

BLACK STONE 'N' WELL #: 3 RRCID -> 280612 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840														
01	750 X	750	-0-	-0-	-0-	376	1	372	3	N	2			28
						2	9							
02	632 X	632	-0-	-0-	-0-	296	1	326	3	N	9			37
						10	9							
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	456	1	444	3	N	12			49
						13	9							
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	445	1	413	3	N	13			62
						14	9							
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	329	1	356	3	N	37			99
						41	9							
06	870 N	634	-0-	-236	-0-	314	1	307	3	N	12			111
						13	9							
07	899 N	646	-0-	-253	-0-	310	1	317	3	N	17	60	1	68
						19	9							
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	330	1	450	3	N	-0-			68
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	300	1	401	3	N	-0-			68
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	475	1	332	3	N	9			77
						10	9							
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	3			80
						3	9							
12	713 N	241	-0-	-472	-0-	235	3	6	9	N	5			85
TOTAL GAS PROD:		8,653			TOTAL CONDENSATE PROD:		119							

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY JACKSON GAS UNIT		//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK										
		//CONT.//	877099													
		WELL #:	1	RRCID ->	280625	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12940 - 12952					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					53
02	1736 X		221	-0-	-1515		221 3			N	-0-					53
03	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-		2188 3		261 9	N	237	128 1				162
04	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-		1031 1		7758 3	N	389	366 1				185
							428 9									
05	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-		520 1		2308 3	N	52	183 1				54
							57 9									
06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-		405 1		4161 3	N	198	188 1				64
							218 9									
07	9517 X	6457	-0-	-3060	-0-		896 1		5150 3	N	374	369 1				69
							411 9									
08	9517 X	4663	-0-	-4854	-0-		529 1		3954 3	N	164	117 1				116
							180 9									
09	9210 X	8187	-0-	-1023	-0-		824 1		7013 3	N	318	314 1				120
							350 9									
10	6448 X	3263	-0-	-3185	-0-		725 1		2405 3	N	121					241
							133 9									
11	6240 X	5950	-0-	-290	-0-		965 1		4791 3	N	176	339 1				78
							194 9									
12	8463 X	8045	-0-	-418	-0-		1206 1		6594 3	N	223	186 1				115
							245 9									
TOTAL GAS PROD:		56,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,252										

BLACK STONE "J"		WELL #:	2	RRCID ->	280629	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	11899	PERF.	10494 - 10514					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-										

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY PARKER GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
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	27311 X	24850	-0-	-2461	-0-	326	1	23719	3	N	732	774 1	147
02	27086 X	27086	-0-	-0-	-0-	805	9	25577	3	N	570	412 1	305
03	31033 X	31033	-0-	-0-	-0-	627	9	29479	3	N	589	623 1	271
04	28437 X	28437	-0-	-0-	-0-	906	1	26632	3	N	591	700 1	162
05	29977 X	27113	-0-	-2864	-0-	648	9	26185	3	N	547	445 1	264
06	30030 X	25364	-0-	-4666	-0-	1155	1	24488	3	N	501	657 1	108
07	31031 X	23103	-0-	-7928	-0-	650	9	22519	3	N	516	466 1	158
08	31031 X	21285	-0-	-9746	-0-	326	1	20751	3	N	471	435 1	194
09	28440 X	20290	-0-	-8150	-0-	602	9	19725	3	N	500	470 1	224
10	27125 X	15418	-0-	-11707	-0-	325	1	14866	3	N	487	511 1	200
11	25350 X	18597	-0-	-6753	-0-	551	9	18058	3	N	476	503 1	173
12	23095 X	13468	-0-	-9627	-0-	16	1	13057	3	N	359	291 1	241
						524	9						
						395	9						
TOTAL GAS PROD:		276,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,339							

GILLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280707		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13682 - 13694	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						62
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				3	65 1	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

BLACK STONE 'U'		WELL #: 1		RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 15229		PERF.10764 - 10804	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						88
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//	877099									
GHOST LIGHT		WELL #:	1	RRCID -> 280815	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 18278	PERF.14752 - 14772					
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-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WING		WELL #:	12	RRCID -> 280837	COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL DEPTH 16200	PERF.10650 - 10670					
01	1302	N	506	-0-	-796	-0-	302 1 204 3 N -0-	89				
02	1148	N	783	-0-	-365	-0-	462 1 321 3 N -0-	43				
03	1426	N	996	-0-	-430	-0-	497 1 436 3 N 57 58 1	42				
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	218 1 1009 3 N 15	57				
05	868	N	846	-0-	-22	-0-	104 1 728 3 N 13	70				
06	960	N	354	-0-	-606	-0-	81 1 273 3 N -0-	70				
07	1271	N	601	-0-	-670	-0-	105 1 496 3 N -0-	70				
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	123 1 1537 3 N -0-	70				
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	128 1 685 3 N 4	74				
10	589	N	267	-0-	-322	-0-	94 1 173 3 N -0-	74				
11	1620	N	142	-0-	-1478	-0-	109 1 33 3 N -0-	44				
*12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	155 1 1777 3 N 83	127				
TOTAL GAS PROD:			10,239	TOTAL CONDENSATE PROD:			172					

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//CONT.// //CONT.//	45995 470 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK						
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 #: 14	RRCID -> 280882	COMPL. DATE 09/13/2015	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13398 - 13518				
01		7688 X	7214	-0-	-474	-0-	731 1 165 9	6318 3	N	150		196
02		6748 X	5156	-0-	-1592	-0-	638 1 129 9	4389 3	N	117	180 1	133
03		7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	715 1 145 9	6296 3	N	132	111 1	154
04		6990 X	6740	-0-	-250	-0-	683 1 149 9	5908 3	N	135	235 1	54
05		7223 X	6639	-0-	-584	-0-	421 1 135 9	6083 3	N	123	77 1	100
06		6990 X	5905	-0-	-1085	-0-	413 1 128 9	5364 3	N	116	180 1	36
07		7161 X	6420	-0-	-741	-0-	435 1 133 9	5852 3	N	121		157
08		7161 X	5816	-0-	-1345	-0-	428 1 125 9	5263 3	N	114	217 1	54
09		6750 X	6025	-0-	-725	-0-	420 1 127 9	5478 3	N	115	107 1	62
10		6634 X	4788	-0-	-1846	-0-	435 1 180 9	4173 3	N	164		226
11		6210 X	4054	-0-	-2156	-0-	322 1 94 9	3638 3	N	85	181 1	130
12		6417 X	5643	-0-	-774	-0-	434 1 133 9	5076 3	N	121	112 1	139

TOTAL GAS PROD:			71,556	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,493					

BLACK STONE 'R'		GAS UNIT	WELL #: 4	RRCID -> 280883	COMPL. DATE 07/14/2016	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12588 - 12598	
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-		

WING		WELL #: 13	RRCID -> 281039	COMPL. DATE 02/15/2015	TOTAL DEPTH 15957	PERF.11684 - 11698
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	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-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
BLACK STONE 'V'		WELL #: 1		RRCID -> 281292		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 15691 PERF.14020 - 14186				
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		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-		34
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-		34
03		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3	N	-0-		34
04		540 N	390	-0-	-150	-0-	60	1	N	-0-	330 3	34
05		558 N	105	-0-	-453	-0-	60	1	N	-0-	45 3	34
06		540 N	73	-0-	-467	-0-	60	1	N	-0-	13 3	34
07		403 N	19	-0-	-384	-0-	19	3	N	-0-		34
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		34
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-		34
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		34
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:		4,261				TOTAL CONDENSATE PROD:		26				

EPSTEIN		WELL #: 7H		RRCID -> 281336		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274				
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		16151 X	5134	-0-	-11017	-0-	399	1	N	54		110
02		14588 X	1320	-0-	-13268	-0-	59	9	N	12	94 1	28
03		12214 X	11794	-0-	-420	-0-	309	1	N	138	139 1	27
04		11820 X	9390	-0-	-2430	-0-	13	9	N	166	63 1	130
05		12214 X	3323	-0-	-8891	-0-	312	1	N	183		29
06		11400 X	2357	-0-	-9043	-0-	152	9	N	93	101 1	122
07		12403 X	12403	-0-	-0-	-0-	863	1	N	147	182 1	87
08		11780 X	1809	-0-	-9971	-0-	183	9	N	-0-		87
09		13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	508	1	N	178	178 1	87
10		12400 X	5017	-0-	-7383	-0-	190	1	N	55		142
11		12000 X	957	-0-	-11043	-0-	196	9	N	-0-		142
12		13640 X	2592	-0-	-11048	-0-	754	1	N	6	121 1	27
TOTAL GAS PROD:		69,294				TOTAL CONDENSATE PROD:		849				

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'O' GAS UNIT		//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK								
		//CONT.//	877099											
WELL #:		3	RRCID -> 281578	COMPL. DATE 05/22/2015	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12530	- 12540							
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		110732 X	100625	-0-	-10107	-0-	236 1 1258 9	99131 3		N	1144	1083 1		232
02		100016 X	86823	-0-	-13193	-0-	235 1 1104 9	85484 3		N	1004	926 1		310
03		107446 X	96140	-0-	-11306	-0-	326 1 1195 9	94619 3		N	1086	1090 1		306
04		101430 X	89618	-0-	-11812	-0-	315 1 1120 9	88183 3		N	1018	1109 1		215
05		103075 X	90291	-0-	-12784	-0-	325 1 1132 9	88834 3		N	1029	910 1		334
06		97380 X	85667	-0-	-11713	-0-	15 1 1057 9	84595 3		N	961	1082 1		213
07		96131 X	84781	-0-	-11350	-0-	16 1 1029 9	83736 3		N	935	902 1		246
08		96131 X	83083	-0-	-13048	-0-	16 1 1058 9	82009 3		N	962	955 1		253
09		89610 X	78258	-0-	-11352	-0-	15 1 980 9	77263 3		N	891	972 1		172
10		90303 X	58185	-0-	-32118	-0-	16 1 978 9	57191 3		N	889	737 1		324
11		85680 X	81607	-0-	-4073	-0-	15 1 975 9	80617 3		N	886	775 1		435
12		84785 X	82310	-0-	-2475	-0-	16 1 985 9	81309 3		N	895	998 1		332
TOTAL GAS PROD:		1,017,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,700								

WING		WELL #:	15H	RRCID -> 281581	COMPL. DATE 10/25/2018	TOTAL DEPTH 12346	PERF.11410	- 11570
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'R' GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
		WELL #: 2		RRCID -> 281592		COMPL. DATE 03/22/2015				TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	28923 X	27051	-0-	-1872	-0-	2184	1	24509	3	N	325	186	1	221
						358	9							
02	25732 X	22690	-0-	-3042	-0-	1966	1	20443	3	N	255	369	1	107
						281	9							
03	30659 X	25539	-0-	-5120	-0-	2326	1	22931	3	N	256	132	1	231
						282	9							
04	29670 X	18931	-0-	-10739	-0-	2478	1	16287	3	N	151	245	1	137
						166	9							
05	30659 X	16460	-0-	-14199	-0-	2252	1	14012	3	N	178	180	1	135
						196	9							
06	26190 X	15055	-0-	-11135	-0-	2180	1	12710	3	N	150	181	1	104
						165	9							
07	25544 X	11301	-0-	-14243	-0-	2252	1	8935	3	N	104			208
						114	9							
08	25544 X	32	-0-	-25512	-0-	32	1			N	-0-	142	1	66
09	18930 X	12623	-0-	-6307	-0-	1569	1	10942	3	N	102	97	1	71
						112	9							
10	16461 X	14128	-0-	-2333	-0-	2180	1	11615	3	N	303	188	1	186
						333	9							
11	15060 X	14618	-0-	-442	-0-	340	1	14205	3	N	66	121	1	131
						73	9							
*12	15113 X	15113	-0-	-0-	-0-	32	1	14750	3	N	301	353	1	79
						331	9							

TOTAL GAS PROD: 193,541

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,191

EPSTEIN		WELL #: 6		RRCID -> 281593		COMPL. DATE 04/12/2015				TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638				
01	32147 X	30658	-0-	-1489	-0-	326	1	29580	3	N	684	545	1	273
						752	9							
02	29036 X	24582	-0-	-4454	-0-	294	1	23709	3	N	526	513	1	286
						579	9							
03	32147 X	28093	-0-	-4054	-0-	326	1	27098	3	N	608	688	1	206
						669	9							
04	31110 X	25654	-0-	-5456	-0-	315	1	24716	3	N	566	549	1	223
						623	9							
05	32147 X	24836	-0-	-7311	-0-	16	1	24183	3	N	579	554	1	248
						637	9							
06	29670 X	23120	-0-	-6550	-0-	16	1	22520	3	N	531	545	1	234
						584	9							
07	28086 X	23093	-0-	-4993	-0-	16	1	22477	3	N	545	605	1	174
						600	9							
08	28086 X	23968	-0-	-4118	-0-	16	1	23349	3	N	548	561	1	161
						603	9							
09	25650 X	21800	-0-	-3850	-0-	15	1	21303	3	N	438	359	1	240
						482	9							
10	24831 X	16352	-0-	-8479	-0-	141	1	15657	3	N	504	536	1	208
						554	9							
11	23220 X	22831	-0-	-389	-0-	165	1	22350	3	N	287	364	1	131
						316	9							
*12	24035 X	24035	-0-	-0-	-0-	16	1	23348	3	N	610	547	1	194
						671	9							

TOTAL GAS PROD: 289,022

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,426

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'T' WELL #: 1 RRCID -> 281594 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336

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

BLACK STONE 'S' WELL #: 1 RRCID -> 281597 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

BLACK STONE 'X' WELL #: 1 RRCID -> 281600 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

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

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN		//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK					
		//CONT.//	877099		WELL #:	8H	RRCID -> 281607	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL DEPTH 12913	PERF.13270 - 18754		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	66 1	15173 2	N	342	213 1		204
02	16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	376 9	14 1	16112 2	N	277	394 1	87
03	18841 X	18841	-0-	-0-	-0-	305 9	654 1	17864 2	N	294	253 1	128
04	16445 X	16445	-0-	-0-	-0-	323 9	316 1	15768 2	N	328	269 1	187
05	15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	361 9	16 1	15385 2	N	284	224 1	247
06	14825 X	14825	-0-	-0-	-0-	312 9	16 1	14478 2	N	301	418 1	130
07	14400 X	14400	-0-	-0-	-0-	331 9	16 1	14057 2	N	297	352 1	75
08	14377 X	14377	-0-	-0-	-0-	327 9	16 1	14056 2	N	277	231 1	121
09	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	305 9	15 1	13082 2	N	297	299 1	119
10	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	327 9	16 1	9593 3	N	296	259 1	156
11	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	326 9	15 1	12642 3	N	299	280 1	175
*12	12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	329 9	16 1	12420 3	N	312	320 1	167
						343 9						
TOTAL GAS PROD:		175,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,604						

EPSTEIN		WELL #:	9H	RRCID -> 281637	COMPL. DATE 02/06/2016	TOTAL DEPTH 12477	PERF.12844 - 18994					
01	0 Z	450	-0-	450	896615	443 2	7 9	N	6	1 1	89	
02	0 Z	2140	-0-	2140	898755	210 1	1880 2	N	45	2 1	132	
03	0 Z	4460	-0-	4460	903215	50 9	330 1	4042 2	N	80	150 1	62
04	0 Z	3803	-0-	3803	907018	88 9	315 1	3378 2	N	100	60 1	102
05	0 Z	3572	-0-	3572	910590	110 9	322 1	3181 2	N	63	9 1	156
06	0 Z	2937	-0-	2937	913527	69 9	12 1	2853 2	N	65	157 1	64
07	0 Z	2882	-0-	2882	916409	72 9	16 1	2804 2	N	56	13 1	107
08	0 Z	3022	-0-	3022	919431	62 9	16 1	2936 2	N	64	108 1	63
09	0 Z	2528	-0-	2528	921959	70 9	15 1	2448 2	N	59	15 1	107
10	0 Z	2224	-0-	2224	924183	65 9	16 1	2130 3	N	71	76 1	102
11	0 Z	2378	-0-	2378	926561	78 9	10 1	2299 3	N	63	19 1	146
12	0 Z	2653	-0-	2653	929214	69 9	16 1	2573 3	N	58	100 1	104
						64 9						
TOTAL GAS PROD:		33,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		730						

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
EPSTEIN		WELL #: 5H		RRCID -> 282348		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 284154		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9157 - 9164		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75

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

TRINITY		WELL #: 1		RRCID -> 284469		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13914 - 13924						
01	19344 X	19131	-0-	-213	-0-	1472	1	17486	2	N	157	174	1	273
02	17472 X	15485	-0-	-1987	-0-	1240	1	14126	2	N	108	174	1	207
03	19594 X	19594	-0-	-0-	-0-	1501	1	17972	2	N	110	180	1	137
04	18720 X	18239	-0-	-481	-0-	1583	1	16522	2	N	122			259
05	19344 X	18179	-0-	-1165	-0-	1326	1	16721	2	N	120	184	1	195
06	18720 X	17269	-0-	-1451	-0-	1283	1	15854	2	N	120			315
07	19344 X	15423	-0-	-3921	-0-	1210	1	14096	2	N	106	185	1	236
08	19344 X	15713	-0-	-3631	-0-	1326	1	14279	2	N	98			334
09	18240 X	15118	-0-	-3122	-0-	1283	1	13706	2	N	117	337	1	114
10	18166 X	14870	-0-	-3296	-0-	1326	1	13420	2	N	113			227
11	17280 X	14390	-0-	-2890	-0-	1283	1	12842	2	N	241	182	1	286
*12	15786 X	15786	-0-	-0-	-0-	1047	1	14600	2	N	126			412

TOTAL GAS PROD: 199,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,538

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 18		RRCID -> 284543		COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 12190		PERF.11876		- 11886			
01		12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	378	1	12440	3	N	97					170
							107	9									
02		10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	292	1	9744	3	N	86	116	1			140
							95	9									
03		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	376	1	6700	3	N	37					177
							41	9									
04		12510 X	3834	-0-	-8676	-0-	317	1	3514	3	N	3	92	1			88
							3	9									
05		12927 X	4335	-0-	-8592	-0-	318	1	4011	3	N	5					93
							6	9									
06		12510 X	3907	-0-	-8603	-0-	317	1	3590	3	N	-0-	36	1			57
07		11222 X	3272	-0-	-7950	-0-	341	1	2917	3	N	13					70
							14	9									
08		7130 X	2961	-0-	-4169	-0-	318	1	2634	3	N	8					78
							9	9									
09		4200 X	1025	-0-	-3175	-0-	368	1	633	3	N	22					100
							24	9									
10		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	1739	1	2919	3	N	12					112
							13	9									
11		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	1798	1	4633	3	N	28					140
							31	9									
*12		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	1857	1	1778	3	N	15	62	1			93
							17	9									
TOTAL GAS PROD:			64,292			TOTAL CONDENSATE PROD:			326								

WING		WELL #: 16		RRCID -> 284832		COMPL. DATE 06/11/2017				TOTAL DEPTH 11700			PERF.11404 - 11464				
01		10013 X	3494	-0-	-6519	-0-	363	1	3123	3	N	7					79
							8	9									
02		8568 X	1987	-0-	-6581	-0-	592	1	1364	3	N	28					107
							31	9									
03		8308 X	748	-0-	-7560	-0-	74	1	671	3	N	3					110
							3	9									
04		7350 X	149	-0-	-7201	-0-	21	1	128	3	N	-0-					110
05		7595 X	1778	-0-	-5817	-0-	324	1	1454	3	N	-0-					110
06		3390 X	2777	-0-	-613	-0-	559	1	2218	3	N	-0-					110
07		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	710	1	2589	3	N	-0-					110
08		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	739	1	2869	3	N	-0-					110
09		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	738	1	3568	3	N	7	47	1			70
							8	9									
10		3286 X	1943	-0-	-1343	-0-	349	1	1591	3	N	3					73
							3	9									
11		3480 X	720	-0-	-2760	-0-	299	1	415	3	N	5					78
							6	9									
12		4464 X	1178	-0-	-3286	-0-	927	1	251	3	N	-0-					78
TOTAL GAS PROD:			25,995			TOTAL CONDENSATE PROD:			53								

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
		WELL #: 17		RRCID -> 285546		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 11745		PERF.11369 - 11440					
M O	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	92287 X	82203	-0-	-10084	-0-	1917	1	79536	3	N	682	720	1	248	
						750	9								
02	79380 X	66568	-0-	-12812	-0-	1334	1	64649	3	N	532	591	1	189	
						585	9								
03	87079 X	77948	-0-	-9131	-0-	1786	1	75433	3	N	663	544	1	308	
						729	9								
04	83010 X	68109	-0-	-14901	-0-	1579	1	66067	3	N	421	629	1	100	
						463	9								
05	85777 X	72208	-0-	-13569	-0-	1580	1	69773	3	N	777	522	1	355	
						855	9								
06	79560 X	59302	-0-	-20258	-0-	1673	1	57083	3	N	496	675	1	176	
						546	9								
07	77934 X	71802	-0-	-6132	-0-	1816	1	69356	3	N	573	544	1	205	
						630	9								
08	77934 X	66715	-0-	-11219	-0-	1756	1	64355	3	N	549	546	1	208	
						604	9								
09	69870 X	65452	-0-	-4418	-0-	855	1	64045	3	N	502	455	1	255	
						552	9								
10	72199 X	26947	-0-	-45252	-0-	540	1	26015	3	N	356	364	1	247	
						392	9								
11	69510 X	66242	-0-	-3268	-0-	925	1	64811	3	N	460	541	1	166	
						506	9								
12	71796 X	67791	-0-	-4005	-0-	946	1	66242	3	N	548	362	1	352	
						603	9								
TOTAL GAS PROD:		791,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,559									

BLACK STONE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 286754		COMPL. DATE 11/16/2018				TOTAL DEPTH 15511 PERF.12662 - 12784					
M O	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	26722 X	21679	-0-	-5043	-0-	1002	1	19445	3	N	1120	1183	1	275	
						1232	9								
02	24136 X	17371	-0-	-6765	-0-	771	1	15548	3	N	956	724	1	507	
						1052	9								
03	26195 X	20641	-0-	-5554	-0-	1045	1	18450	3	N	1042	1194	1	355	
						1146	9								
04	23280 X	19019	-0-	-4261	-0-	1124	1	16851	3	N	949	983	1	321	
						1044	9								
05	23250 X	19550	-0-	-3700	-0-	848	1	17645	3	N	961	1061	1	221	
						1057	9								
06	20970 X	15119	-0-	-5851	-0-	513	1	13658	3	N	862	727	1	356	
						948	9								
07	20646 X	18113	-0-	-2533	-0-	581	1	16538	3	N	904	981	1	279	
						994	9								
08	20646 X	14075	-0-	-6571	-0-	367	1	12814	3	N	813	723	1	369	
						894	9								
09	19020 X	12466	-0-	-6554	-0-	547	1	11126	3	N	721	891	1	199	
						793	9								
10	19561 X	8434	-0-	-11127	-0-	550	1	7044	3	N	764	552	1	411	
						840	9								
11	17520 X	13963	-0-	-3557	-0-	548	1	12606	3	N	735	734	1	412	
						809	9								
12	18104 X	14086	-0-	-4018	-0-	463	1	12776	3	N	770	718	1	464	
						847	9								
TOTAL GAS PROD:		194,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,597									

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
		WELL #: 20		RRCID -> 286832		COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL DEPTH 12396 PERF.11952 - 12008						
M O	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	27063 X	105	-0-	-26958	-0-	78	1	27	3	N	-0-					81
02	24444 X	1356	-0-	-23088	-0-	165	1	1125	3	N	60					141
03	27063 X	1452	-0-	-25611	-0-	238	1	1214	3	N	-0-					141
04	20730 X	15130	-0-	-5600	-0-	1369	1	13677	3	N	76	139	1			78
05	15817 X	15817	-0-	-0-	-0-	1360	1	14395	3	N	56	51	1			83
06	14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	1359	1	12628	3	N	85					168
07	15624 X	15213	-0-	-411	-0-	1406	1	13614	3	N	175					343
08	15810 X	14968	-0-	-842	-0-	1429	1	13487	3	N	47	179	1			211
09	15300 X	14876	-0-	-424	-0-	1372	1	13437	3	N	61	175	1			97
10	15810 X	11275	-0-	-4535	-0-	1363	1	9832	3	N	73					170
11	14730 X	8825	-0-	-5905	-0-	1221	1	7593	3	N	10					180
12	15376 X	13696	-0-	-1680	-0-	1452	1	12147	3	N	88	177	1			91
TOTAL GAS PROD:		126,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		731										

EPSTEIN		WELL #: 12		RRCID -> 288872		COMPL. DATE 10/04/2018				TOTAL DEPTH 13935 PERF.13544 - 13790						
01	31372 X	15442	-0-	-15930	-0-	1460	1	13600	3	N	347	365	1			240
02	24976 X	11190	-0-	-13786	-0-	1108	1	9759	3	N	294	369	1			165
03	23467 X	17462	-0-	-6005	-0-	1168	1	15876	3	N	380	366	1			179
04	20220 X	8391	-0-	-11829	-0-	1459	1	6734	3	N	180	182	1			177
05	20894 X	20715	-0-	-179	-0-	1237	1	18905	3	N	521	363	1			335
06	17473 X	17473	-0-	-0-	-0-	929	1	16036	3	N	462	540	1			257
07	17453 X	15414	-0-	-2039	-0-	958	1	14025	3	N	392	363	1			286
08	20708 X	15365	-0-	-5343	-0-	929	1	14039	3	N	361	405	1			242
09	20040 X	13961	-0-	-6079	-0-	913	1	12667	3	N	346	361	1			227
10	20708 X	10032	-0-	-10676	-0-	900	1	8773	3	N	326	184	1			369
11	17460 X	12147	-0-	-5313	-0-	840	1	10974	3	N	303	377	1			295
12	15407 X	9990	-0-	-5417	-0-	958	1	8762	3	N	245	178	1			362
TOTAL GAS PROD:		167,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,157										

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY MAYFIELD		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
		WELL #:		1H	RRCID -> 288885	COMPL. DATE 08/01/2018	TOTAL	DEPTH 12040	PERF.13700	- 16668			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11594 X	11078	-0-	-516	-0-	1066 1	9725 3	N	261	184 1		332	
						287 9							
02	12320 X	8689	-0-	-3631	-0-	903 1	7631 3	N	141	185 1		288	
						155 9							
03	13640 X	10888	-0-	-2752	-0-	1268 1	9369 3	N	228	354 1		162	
						251 9							
04	13200 X	6306	-0-	-6894	-0-	737 1	5423 3	N	133			295	
						146 9							
05	11067 X	5034	-0-	-6033	-0-	573 1	4311 3	N	136	182 1		249	
						150 9							
06	10710 X	5364	-0-	-5346	-0-	573 1	4326 3	N	423	177 1		495	
						465 9							
07	10881 X	6545	-0-	-4336	-0-	986 1	5366 3	N	175	367 1		303	
						193 9							
08	10881 X	5149	-0-	-5732	-0-	662 1	4362 3	N	114			417	
						125 9							
09	6300 X	2563	-0-	-3737	-0-	780 1	1698 3	N	77	174 1		320	
						85 9							
10	6541 X	5133	-0-	-1408	-0-	869 1	4038 3	N	205	177 1		348	
						226 9							
11	6330 X	5402	-0-	-928	-0-	869 1	4371 3	N	147	332 1		163	
						162 9							
12	6541 X	4571	-0-	-1970	-0-	1252 1	3176 3	N	130			293	
						143 9							
TOTAL GAS PROD:		76,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,170							

SENTINEL		WELL #:		1	RRCID -> 289096	COMPL. DATE 07/27/2019	TOTAL	DEPTH 14337	PERF.12604	- 12724			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	505867 X	9804	-0-	-496063	-0-	691 1	8916 3	N	179	38 1		286	
						197 9							
02	12488 X	7812	-0-	-4676	-0-	527 1	7175 3	N	100	212 1		174	
						110 9							
03	12059 X	9084	-0-	-2975	-0-	537 1	8419 3	N	116	173 1		117	
						128 9							
04	10470 X	7952	-0-	-2518	-0-	821 1	7039 3	N	84			201	
						92 9							
05	10044 X	8759	-0-	-1285	-0-	539 1	8100 3	N	109	40 1		270	
						120 9							
06	9480 X	5864	-0-	-3616	-0-	471 1	5320 3	N	66	183 1		153	
						73 9							
07	9083 X	7530	-0-	-1553	-0-	535 1	6828 3	N	152	139 1		166	
						167 9							
08	9083 X	5567	-0-	-3516	-0-	198 1	5278 3	N	83			249	
						91 9							
09	8490 X	4137	-0-	-4353	-0-	489 1	3579 3	N	63			312	
						69 9							
10	8773 X	3440	-0-	-5333	-0-	495 1	2800 3	N	132	182 1		262	
						145 9							
11	7290 X	6270	-0-	-1020	-0-	511 1	5563 3	N	178	180 1		260	
						196 9							
12	7533 X	5677	-0-	-1856	-0-	494 1	5113 3	N	64	185 1		139	
						70 9							
TOTAL GAS PROD:		81,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,326							

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE "G"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK				
		WELL #: 3		RRCID -> 289131		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 13750 PERF.12468 - 12872				
M O	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	14012 X	9803	-0-	-4209	-0-	957	1	8268	3	N	525	410 1	247
						578	9						
02	11144 X	7353	-0-	-3791	-0-	799	1	6158	3	N	360	399 1	208
						396	9						
03	10850 X	9074	-0-	-1776	-0-	1045	1	7574	3	N	414	399 1	223
						455	9						
04	9480 X	8205	-0-	-1275	-0-	811	1	6945	3	N	408	378 1	253
						449	9						
05	9796 X	8444	-0-	-1352	-0-	801	1	7204	3	N	399	499 1	153
						439	9						
06	9480 X	7577	-0-	-1903	-0-	750	1	6496	3	N	301	177 1	277
						331	9						
07	9083 X	8019	-0-	-1064	-0-	506	1	7075	3	N	398	415 1	260
						438	9						
08	9083 X	5947	-0-	-3136	-0-	172	1	5390	3	N	350	358 1	252
						385	9						
09	8220 X	5650	-0-	-2570	-0-	473	1	4780	3	N	361	365 1	248
						397	9						
10	8432 X	3313	-0-	-5119	-0-	457	1	2449	3	N	370	371 1	247
						407	9						
11	7770 X	6804	-0-	-966	-0-	487	1	6154	3	N	148	186 1	209
						163	9						
12	8029 X	6604	-0-	-1425	-0-	463	1	5672	3	N	426	184 1	451
						469	9						
TOTAL GAS PROD:		86,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,460							

WING 'N'		WELL #: 1		RRCID -> 289139		COMPL. DATE 02/18/2019			TOTAL DEPTH 12133 PERF.11390 - 11430				
M O	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	15407 X	3033	-0-	-12374	-0-	827	1	2181	3	N	23		236
						25	9						
02	9408 X	2731	-0-	-6677	-0-	705	1	2026	3	N	-0-		236
03	10416 X	2387	-0-	-8029	-0-	765	1	1611	3	N	10	167 1	79
						11	9						
04	3180 X	2552	-0-	-628	-0-	762	1	1779	3	N	10		89
						11	9						
05	3286 X	2051	-0-	-1235	-0-	520	1	1520	3	N	10		99
						11	9						
06	2940 X	1407	-0-	-1533	-0-	531	1	876	3	N	-0-		99
07	3038 X	1762	-0-	-1276	-0-	533	1	1227	3	N	2		101
						2	9						
08	2635 X	1894	-0-	-741	-0-	549	1	1345	3	N	-0-		101
09	2550 X	1096	-0-	-1454	-0-	531	1	565	3	N	-0-		101
10	2046 X	952	-0-	-1094	-0-	545	1	400	3	N	6		107
						7	9						
11	1830 X	822	-0-	-1008	-0-	543	1	279	3	N	-0-		107
12	1891 X	1585	-0-	-306	-0-	549	1	1036	3	N	-0-		107
TOTAL GAS PROD:		22,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		61							

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
NEW MENARD CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289213 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 15012 PERF.13392 - 13488															
M	O	ALLOW 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		14601 X	11148	-0-	-3453	-0-	326	1	10766	3	N	51			145
							56	9							
02		11760 X	8978	-0-	-2782	-0-	294	1	8638	3	N	42	126	1	61
							46	9							
03		12524 X	11179	-0-	-1345	-0-	236	1	10847	3	N	87			148
							96	9							
04		11880 X	10091	-0-	-1789	-0-	330	1	9717	3	N	40	75	1	113
							44	9							
05		12214 X	9942	-0-	-2272	-0-	342	1	9549	3	N	46	102	1	57
							51	9							
06		10830 X	9397	-0-	-1433	-0-	30	1	9345	3	N	20			77
							22	9							
07		11191 X	9553	-0-	-1638	-0-	32	1	9496	3	N	23			100
							25	9							
08		11191 X	6478	-0-	-4713	-0-	32	1	6439	3	N	6			106
							7	9							
09		10080 X	9997	-0-	-83	-0-	30	1	9889	3	N	71	127	1	50
							78	9							
10		9951 X	7263	-0-	-2688	-0-	182	1	7072	3	N	8			58
							9	9							
11		9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	330	1	9625	3	N	12			70
							13	9							
*12		10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	342	1	10174	3	N	25			95
							28	9							
TOTAL GAS PROD:			114,538	TOTAL CONDENSATE PROD:			431								

EPSTEIN WELL #: 13 RRCID -> 289447 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13512 - 13550															
M	O	ALLOW 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		26567 X	24462	-0-	-2105	-0-	1503	1	22637	3	N	293	326	1	115
							322	9							
02		23464 X	12690	-0-	-10774	-0-	1265	1	11269	3	N	142	179	1	78
							156	9							
03		25792 X	21756	-0-	-4036	-0-	1298	1	20162	3	N	269	186	1	161
							296	9							
04		24960 X	19075	-0-	-5885	-0-	825	1	17938	3	N	284	343	1	102
							312	9							
05		25792 X	17402	-0-	-8390	-0-	688	1	16378	3	N	305	179	1	228
							336	9							
06		23670 X	13729	-0-	-9941	-0-	567	1	12928	3	N	213	356	1	85
							234	9							
07		21762 X	14192	-0-	-7570	-0-	648	1	13265	3	N	254	287	1	52
							279	9							
08		21762 X	2196	-0-	-19566	-0-	264	1	1932	3	N	-0-			52
09		19080 X	8219	-0-	-10861	-0-	585	1	7583	3	N	46			98
							51	9							
10		17391 X	12347	-0-	-5044	-0-	823	1	11335	3	N	172	185	1	85
							189	9							
11		14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	796	1	12943	3	N	292	182	1	195
							321	9							
12		14198 X	13839	-0-	-359	-0-	843	1	12729	3	N	243	358	1	80
							267	9							
TOTAL GAS PROD:			173,967	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,513								

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
WOLF PASTURE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	289501	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	15576	PERF.	N/A		
M	O	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

GUARDIAN				WELL #:	1	RRCID ->	289529	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL DEPTH	15338	PERF.	12348 - 12910	
01	9765 X	8958	-0-	-807	-0-	1078	1	7209	3	N	610	399	1	264
						671	9							
02	8820 X	6562	-0-	-2258	-0-	874	1	5310	3	N	344	510	1	98
						378	9							
03	9548 X	8178	-0-	-1370	-0-	1045	1	6783	3	N	318	202	1	214
						350	9							
04	9240 X	7469	-0-	-1771	-0-	1037	1	6048	3	N	349	372	1	191
						384	9							
05	9548 X	6957	-0-	-2591	-0-	493	1	6138	3	N	296	382	1	105
						326	9							
06	8670 X	6055	-0-	-2615	-0-	440	1	5314	3	N	274	175	1	204
						301	9							
07	8184 X	5569	-0-	-2615	-0-	460	1	4814	3	N	268	223	1	249
						295	9							
08	8184 X	3874	-0-	-4310	-0-	123	1	3520	3	N	210	364	1	95
						231	9							
09	7470 X	4014	-0-	-3456	-0-	455	1	3351	3	N	189	176	1	108
						208	9							
10	6944 X	2247	-0-	-4697	-0-	440	1	1605	3	N	184	183	1	109
						202	9							
11	6060 X	4740	-0-	-1320	-0-	466	1	4068	3	N	187			296
						206	9							
12	5580 X	3987	-0-	-1593	-0-	463	1	3341	3	N	166	184	1	278
						183	9							
TOTAL GAS PROD:		68,610				TOTAL CONDENSATE PROD:					3,395			

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
		WELL #: 14		RRCID -> 289585		COMPL. DATE 04/28/2019				TOTAL DEPTH 14195 PERF.13624 - 14182				
M O	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	33015 X	25335	-0-	-7680	-0-	372	1	24028	3	N	850	772	1	226
						935	9							
02	33491 X	33491	-0-	-0-	-0-	924	1	31625	3	N	856	788	1	294
						942	9							
03	42616 X	42616	-0-	-0-	-0-	1209	1	40351	3	N	960	989	1	265
						1056	9							
04	38402 X	38402	-0-	-0-	-0-	1200	1	36169	3	N	939	952	1	252
						1033	9							
05	37076 X	36589	-0-	-487	-0-	341	1	35359	3	N	808	658	1	402
						889	9							
06	41250 X	32704	-0-	-8546	-0-	62	1	31899	3	N	675	883	1	194
						743	9							
07	42625 X	29638	-0-	-12987	-0-	62	1	28857	3	N	654	672	1	176
						719	9							
08	42625 X	27588	-0-	-15037	-0-	62	1	26814	3	N	647	647	1	176
						712	9							
09	38400 X	27543	-0-	-10857	-0-	60	1	26563	3	N	836	861	1	151
						920	9							
10	36580 X	20649	-0-	-15931	-0-	62	1	19864	3	N	657	502	1	306
						723	9							
11	32700 X	26266	-0-	-6434	-0-	60	1	25491	3	N	650	560	1	396
						715	9							
12	29636 X	25156	-0-	-4480	-0-	62	1	24424	3	N	609	801	1	204
						670	9							
TOTAL GAS PROD:		365,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,141								

EPSTEIN		WELL #: 10		RRCID -> 289665		COMPL. DATE 02/20/2019				TOTAL DEPTH 11111 PERF.13680 - 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	* EOM BALANCE	
01	20677 X	18720	-0-	-1957	-0-	870	1	17455	3	N	359	210	1	256
						395	9							
02	18396 X	10369	-0-	-8027	-0-	238	1	9949	3	N	165	208	1	213
						182	9							
03	20367 X	12736	-0-	-7631	-0-	330	1	12173	3	N	212	272	1	153
						233	9							
04	19410 X	11298	-0-	-8112	-0-	330	1	10753	3	N	195	199	1	149
						215	9							
05	19902 X	10662	-0-	-9240	-0-	342	1	10152	3	N	153	33	1	269
						168	9							
06	18120 X	9158	-0-	-8962	-0-	342	1	8673	3	N	130	217	1	182
						143	9							
07	12741 X	8480	-0-	-4261	-0-	32	1	8208	3	N	218	219	1	181
						240	9							
08	12741 X	7217	-0-	-5524	-0-	32	1	7041	3	N	131	203	1	109
						144	9							
09	11310 X	8450	-0-	-2860	-0-	30	1	8095	3	N	295	230	1	174
						325	9							
10	10664 X	6026	-0-	-4638	-0-	32	1	5753	3	N	219	229	1	164
						241	9							
11	9150 X	8794	-0-	-356	-0-	30	1	8477	3	N	261	245	1	180
						287	9							
*12	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	32	1	8557	3	N	259	210	1	229
						285	9							
TOTAL GAS PROD:		120,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,597								

OIL AND GAS DIVISION

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		46295 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON		
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		008484								
MOORE, JESSE UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	128045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12225 PERF. 5330 - 6008	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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-

COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
WOLFF, DAVID		WELL #:	3	115252	02/01/1985			12565	PERF.11895 - 12079
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
VAJDAK		WELL #:	1H	158014	03/04/1996			16384	PERF.11277 - 16384
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2	N	-0-	40
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-	40
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2	N	-0-	40
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2	N	-0-	40
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2	N	-0-	40
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	N	-0-	40
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2	N	-0-	40
08	1209 N	626	-0-	-583	-0-	626 2	N	-0-	40
09	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	1093 2	N	-0-	40
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2	N	-0-	40
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2	N	-0-	40
12	1116 N	841	-0-	-275	-0-	841 2	N	-0-	40

TOTAL GAS PROD: 15,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		//CONT.//		46295 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WASHINGTON				
IRONROC ENERGY				426612								
GROTTE OL				WELL #:	1H	RRCID ->	141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	13981	PERF.12180 - 14245
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-			-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2	N	-0-			-0-
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			-0-
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-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:		45		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544				CNTY: WHARTON				
HAHN-ASHORN				WELL #:	1RE	RRCID ->	128897	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11568 - 14826
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-						

JOHN PAUL (YEGUA)				46910 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC				747002								
RASMUSSEN				WELL #:	3	RRCID ->	175261	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6996 - 7076
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-						

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) FOUNDATION OIL COMPANY, INC. VICKERS		46951 250 280941	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARDIN							
WELL #:		1 C	RRCID -> 046471	COMPL. DATE 06/27/1969	TOTAL DEPTH 10366	PERF. 9756	- 9765					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	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-							

JONES CREEK (DEEP WILCOX) FLETCHER OPERATING, LLC KUBALA		47127 015 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON							
WELL #:		2	RRCID -> 196049	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH 12982	PERF. 12459	- 12488					
01	2945 X	2102	-0-	-843	-0-	2078 3	24 9	N	22			157
02	2660 X	1526	-0-	-1134	-0-	1471 3	55 9	N	50			207
03	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6041 3	205 9	N	186	181 1		212
04	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5327 3	212 9	N	193	356 1		49
05	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4594 3	162 9	N	147			196
06	4230 X	1505	-0-	-2725	-0-	1438 3	67 9	N	61	182 1		75
*07	4371 X	16	-0-	-4355	-0-	16 3		N	-0-			75
08	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	724 1	4721 3	N	139			214
						153 9						
09	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	828 1	5661 3	N	155	182 1		187
						171 9						
10	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	860 1	5074 3	N	175	182 1		180
						193 9						
*11	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	862 1	4688 3	N	142	183 1		139
						156 9						
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			139
TOTAL GAS PROD:		45,781	TOTAL CONDENSATE PROD:		1,270							

JONES CREEK (DEEP WILCOX) FLETCHER OPERATING, LLC DRASTATA		//CONT.// 47127 015 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		WELL #: 2		RRCID -> 199738		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 N	67	-0-	-57	-0-	5 1	62 2	N	-0-			154
02	84 N	14	-0-	-70	-0-	5 1	9 2	N	-0-			154
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	10 1	51 2	N	-0-			154
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10 1	96 2	N	-0-			154
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10 1	25 2	N	-0-			154
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 1		N	-0-			154
*07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10 1	137 3	N	98			252
						108 9						
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	17 3	N	7	181 1		78
						8 9						
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	99 3	N	-0-			78
10	155 N	78	-0-	-77	-0-	4 1	74 3	N	-0-			78
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	4 1	64 3	N	-0-			78
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
TOTAL GAS PROD:		818		TOTAL CONDENSATE PROD:		105						

WENDEL		WELL #: 1		RRCID -> 208765		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 3		N	-0-			105
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37 3		N	-0-			105
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			105
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			105
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			105
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 3		N	-0-			105
*07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3		N	-0-	87 7		18
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	N	-0-			18
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	N	-0-			18
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 3	N	-0-			18
11	13 N	7	-0-	-6	-0-	7 3		N	-0-			18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES CREEK (Y-CL 7530)													
FLETCHER OPERATING, LLC													
FUCIK, GEORGE F.													
47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
273611													
WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3348 X	2955	-0-	-393	-0-	155 1	2800 2	N	-0-			205
02		3024 X	2541	-0-	-483	-0-	90 1	2451 2	N	-0-			205
03		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	155 1	3181 2	N	-0-			205
04		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	150 1	3458 2	N	-0-			205
05		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	155 1	2903 2	N	-0-			205
06		3240 X	986	-0-	-2254	-0-	65 1	921 2	N	-0-			205
*07		3720 X	1730	-0-	-1990	-0-	60 1	1670 3	N	-0-	35 7		170
08		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	175 1	3703 3	N	-0-			170
09		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	207 1	4383 3	N	-0-			170
10		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	210 1	4098 3	N	2			172
							2 9						
*11		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	225 1	4031 3	N	7	162 1		17
							8 9						
12		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:			35,256				TOTAL CONDENSATE PROD:			9			

RIOUX													
WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3069 X	2641	-0-	-428	-0-	2580 2	61 9	N	55	172 1		193
02		2772 X	2439	-0-	-333	-0-	2433 2	6 9	N	5			198
03		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3617 2	13 9	N	12			210
04		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3676 2	11 9	N	10			220
05		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2783 2	11 9	N	10			230
06		3390 X	1981	-0-	-1409	-0-	1968 2	13 9	N	12			242
*07		3503 X	2872	-0-	-631	-0-	2864 3	8 9	N	7	186 1		63
08		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	182 1	3854 3	N	6			69
							7 9						
09		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	201 1	4240 3	N	6			75
							7 9						
10		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	205 1	4011 3	N	15			90
							17 9						
*11		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	216 1	3873 3	N	19			109
							21 9						
12		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT			109
TOTAL GAS PROD:			36,878				TOTAL CONDENSATE PROD:			157			

JONES CREEK (3400)													
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC													
NOHAVITZA UNIT													
47127 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
097477													
WELL #: 1 RRCID -> 110089 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 5318 - 5348													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	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

JONES CREEK (8300)		47127 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
WENDEL, ANNA JANE		WELL #: 1		RRCID -> 136058		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8270 - 8277		
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-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 06/07/2021												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
GREER		WELL #: 1		RRCID -> 171377		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 14531		PERF.11902 - 11928		
01	3100 X	292	-0-	-2808	-0-	200	1	92	3	N	-0-	40
02	2800 X	584	-0-	-2216	-0-	400	1	184	3	N	-0-	40
03	1550 X	504	-0-	-1046	-0-	400	1	104	3	N	-0-	40
04	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1600	1	236	3	N	-0-	40
05	651 X	381	-0-	-270	-0-	300	1	81	3	N	-0-	40
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	400	1	88	3	N	-0-	40
*07	1891 N	412	-0-	-1479	-0-	300	1	112	3	N	-0-	40
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	7	1	408	3	N	-0-	40
09	480 N	2	-0-	-478	-0-	2	3			N	-0-	40
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	18	1	361	3	N	20	60
11	1560 N	408	-0-	-1152	-0-	22	9	20	1	N	25	85
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28	9			N	NO RPT	85
TOTAL GAS PROD:		5,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

FRELS		WELL #: 1		RRCID -> 175108		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.11846 - 11866		
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-	64
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-	64
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-	64
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1	65
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	65
06	210 N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-	65
*07	186 N	17	-0-	-169	-0-	11	3	6	9	N	5	70
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	130	22
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	143	9			N	-0-	22
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-	40
11	330 N	102	-0-	-228	-0-	8	1	147	3	N	18	52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20	9	5	1	N	12	52
TOTAL GAS PROD:		1,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		166						

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		//CONT.// 47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
RIOUX PROPERTIES		WELL #: 2		RRCID -> 188365		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946		
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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	45
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-	45
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	45
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	45
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	45
06	13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2		N	-0-	45
*07	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 3		N	-0-	25
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-	25
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	N	-0-	25
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	25
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	1 1	9 3	N	-0-	25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
TOTAL GAS PROD:		125							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SUPAK		WELL #: 1		RRCID -> 249849		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946		
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-	27
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 1		N	-0-	27
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 1		N	-0-	27
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10 1	54 2	N	-0-	27
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	10 1	518 2	N	-0-	27
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	27
*07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-	17
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	N	-0-	17
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-	17
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-	17
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 3	N	-0-	17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
TOTAL GAS PROD:		689							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KUBALA		WELL #: 1		RRCID -> 263536		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990		
01	7812 X	6891	-0-	-921	-0-	3100 1	3659 3	N	120	344
02	7056 X	4603	-0-	-2453	-0-	132 9	2100 1	N	152	311
03	7812 X	7541	-0-	-271	-0-	167 9	3100 1	N	208	339
04	6660 X	6583	-0-	-77	-0-	229 9	3000 1	N	135	294
05	6882 X	6104	-0-	-778	-0-	149 9	3100 1	N	95	241
06	7290 X	5127	-0-	-2163	-0-	105 9	2500 1	N	88	329
*07	7533 X	6465	-0-	-1068	-0-	97 9	3100 1	N	104	250
08	7533 X	3456	-0-	-4077	-0-	114 9	3251 3	N	183 1	341
09	6570 X	3229	-0-	-3341	-0-	152 1	3204 3	N	91	195
10	6479 X	2998	-0-	-3481	-0-	100 9	3048 3	N	34	107
11	6270 X	2648	-0-	-3622	-0-	144 1	2748 3	N	99	162
12	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-	37 9	2450 3	N	55	162
TOTAL GAS PROD:		55,645				61 9		N	NO RPT	162
TOTAL GAS PROD:		55,645							TOTAL CONDENSATE PROD:	1,181

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171300 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.11942 - 12322

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2021 - WELL PLUGGED 7/21/2021

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

ROADES WELL #: 1 RRCID -> 175109 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11976 - 12000

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2021

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

REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189061 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11916 - 12332

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2021 - WELL PLUGGED 7-2-2021

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

JOYCE RICHARDSON (6900 YEGUA) 47391 800 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
JOSEY OIL COMPANY, LTD. 447772
JOSEY, L.M. 'A' WELL #: 4 RRCID -> 285116 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6922 - 6929

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

KACEE (CRUEL)		47967 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548													
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 172802		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12266		PERF.11736 - 11864			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-						N	-0-		26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 172808		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 12025		PERF.11770 - 11890					
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-		28
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2		N	-0-		28
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	34	1	22	2		N	-0-		28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		28
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-		28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		75				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 172929		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11874 - 12000					
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-						N	4		71
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	346	1	434	2		N	-0-		71
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	386	1	247	2		N	-0-		71
04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	497	1	362	2		N	-0-		71
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	644	1	331	2		N	-0-		71
06		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	953	1	279	2		N	-0-		71
07		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	803	1	229	2		N	-0-		71
08		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	918	1	148	2		N	-0-		71
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	718	1	323	2		N	-0-		71
10		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	747	1	437	2		N	-0-		71
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	583	1	495	2		N	-0-		71
12		651 N	467	-0-	-184	-0-	467	2				N	-0-		71
TOTAL GAS PROD:		10,347				TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

KACEE (CRUEL) //CONT.// 47967 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
 KAISER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173460 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872

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

KAINER (FRIO 3700) 48035 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 KAINER, JOHN E. WELL #: 2 RRCID -> 125505 COMPL. DATE 10/13/1987 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

KAINER (8600 YEGUA) 48035 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 SARAH WELL #: 2 RRCID -> 282588 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8602 - 8715

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2018																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

KAINER (8600 YEGUA)		//CONT.//		48035 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.				710549						
LUCIAN				WELL #:	1	RRCID -> 279928	COMPL. DATE 09/06/2014	TOTAL DEPTH 9785	PERF. 9335 - 9471	
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-	83
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-	83
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-	83
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-	83
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-	83
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-	83
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-	83
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-	83
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-	83
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-	83
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-	83
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-	83
PLUGGED AND ABANDONED					12/10/2018					

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

KARLGORE (YEGUA 3)				48118 333	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HARDIN			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
TICONDEROGA B				WELL #:	1	RRCID -> 287418	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 9676	PERF. 6607 - 6631	
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 W	-0-	-0-	-0-	B 1816			N	-0-	155
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B 1816			N	-0-	155
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1816						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B 1816			N	-0-	155
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B 1816			N	-0-	155
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B 1816			N	4	159
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B 1816			N	-0-	159
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B 1816			N	-0-	159
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B 1816			N	-0-	159
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1816						
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B 1816			N	-0-	159
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B 1816			N	-0-	159
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B 1816			N	-0-	159
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B 1816			N	NO RPT	159

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

KATY (COMBINED)				48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
KGFCU (I-A)				WELL #:	7501	RRCID -> 006707	COMPL. DATE 10/29/1944	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6500 - 6538	
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	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	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-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (I-A)		WELL #:		8505 F	RRCID ->	037823	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	7417	PERF. 6714 - 6726	
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-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	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	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-					

KGFCU (III-A)		WELL #:		8505 H	RRCID ->	037827	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	7417	PERF. 6714 - 6726	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-					

KGFCU (III-A)		WELL #:		8202 H	RRCID ->	041909	COMPL. DATE	05/11/1967	TOTAL DEPTH	7355	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-					

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (IV) WELL #: 6303 F RRCID -> 042191 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109

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

KGFCU (IV) WELL #: 6202 F RRCID -> 042962 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 7390 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-			

KGFCU (III-A) WELL #: 7504 H RRCID -> 043111 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A

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

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (IV) WELL #: 9304 D RRCID -> 044342 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A

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

KGFCU (III-A) WELL #: 6304 H RRCID -> 046754 COMPL. DATE 06/23/1969 TOTAL DEPTH 7704 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-

KGFCU (IV) WELL #: 7303 F RRCID -> 046755 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 7500 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-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (III-A)		WELL #:		6403 F	RRCID ->	047506	COMPL. DATE	10/16/1969	TOTAL DEPTH	7317	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	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-					

KGFCU (I-C)		WELL #:		7301	RRCID ->	052237	COMPL. DATE	01/14/1972	TOTAL DEPTH	7912	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-					

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		3207	RRCID ->	054335	COMPL. DATE	01/04/1973	TOTAL DEPTH	6877	PERF. 6348 - 6371	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (II-B)		WELL #:		6302	RRCID ->	054381	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	7414	PERF. 6637 - 6710
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-		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-					

KGFCU (I-A)		WELL #:		8403 F	RRCID ->	057744	COMPL. DATE	01/21/1974	TOTAL DEPTH	7510	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-		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-					

KGFCU (I-A)		WELL #:		8202 F	RRCID ->	058213	COMPL. DATE	03/31/1974	TOTAL DEPTH	7355	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (II-B) WELL #: 7303 D RRCID -> 060209 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7500 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-

KGFCU (II-B) WELL #: 7405 H RRCID -> 060483 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548

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

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

KGFCU (I-A) WELL #: 6405 H RRCID -> 060543 COMPL. DATE 12/23/1974 TOTAL DEPTH 7500 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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (III-A) WELL #: 5404 H RRCID -> 064735 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426

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-

KGFCU (I-A) WELL #: 5402 RRCID -> 070377 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7340 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-

KGFCU (III-A) WELL #: 6204 F RRCID -> 074137 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022

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

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

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5304 H	RRCID ->	074138	COMPL. DATE	10/07/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6417 - 6430
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU (IV)		WELL #:		5304 F	RRCID ->	074140	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	7500	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-					

KGFCU (I-A)		WELL #:		3305	RRCID ->	074996	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	6879	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

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (I-A) WELL #: 6404 D RRCID -> 077605 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408

M	O	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7308 F RRCID -> 077957 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 7495 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-

KGFCU (II-B) WELL #: 7402 H RRCID -> 077989 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669

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

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (III-A)		WELL #:		6405 D	RRCID ->	079488	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6902 - 7051
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-				

KGFCU (III-A)		WELL #:		7306 D	RRCID ->	080074	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6876 - 7001
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KGFCU (II-B)		WELL #:		7306 H	RRCID ->	083395	COMPL. DATE	07/20/1979	TOTAL DEPTH	7550	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-				

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU (II-B)		WELL #:		7403 D	RRCID ->	087888	COMPL. DATE	05/16/1980	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	6646 -	6686
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU (I-A)		WELL #:		8303	RRCID ->	093898	COMPL. DATE	05/23/1981	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	6430 -	6480
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6203 F	RRCID ->	095204	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6238 -	6255
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	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-					

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (I-A)		WELL #:		4302	RRCID ->	098250	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6522 - 6547
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU (II-A U)		WELL #:		7303 H	RRCID ->	103265	COMPL. DATE	09/18/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6577 - 6608
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-					

KGFCU (I-A)		WELL #:		4404 H	RRCID ->	104513	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6454 - 6472
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-					

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		4404 F	RRCID ->	104515	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6301 - 6327	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KGFCU (II-A U)		WELL #:		3205	RRCID ->	104593	COMPL. DATE	03/11/1983	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 6737 - 6755	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KGFCU (I-A)		WELL #:		3203	RRCID ->	106812	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	10898	PERF. 6498 - 6522	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (I-C)		WELL #:		6404 H	RRCID ->	108338	COMPL. DATE	11/22/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6534 - 6548
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	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-			

KGFCU (CKFD UB)		WELL #:		4402 D	RRCID ->	108669	COMPL. DATE	07/24/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6297 - 6307
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2021 - WELL PLUGGED 1-12-2021									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KGFCU (I-A)		WELL #:		7402 D	RRCID ->	110428	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6380 - 6395
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-			

KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		6202 H	RRCID ->	110600	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6210 - 6230
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (IV)		WELL #:		8202 D	RRCID ->	113866	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 7105 - 7117	
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	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-					

KGFCU (IV)		WELL #:		5208	RRCID ->	113868	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7199 - 7226	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		4405	RRCID ->	114482	COMPL. DATE	11/28/1984	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 6320 - 6340	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8897 X	7574	-0-	-1323	-0-	354 1	7170 2	Y	17	13	1	12
						31 4	19 9					
02	7840 X	7084	-0-	-756	-0-	306 1	6200 2	Y	30	23	1	19
						545 4	33 9					
03	7781 X	7710	-0-	-71	-0-	343 1	7286 2	Y	56	58	1	17
						19 4	62 9					
04	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	324 1	7123 2	Y	44	28	1	33
						21 4	48 9					
05	7564 X	7903	-0-	339	-0-	362 1	7445 2	Y	42	32	1	43
						50 4	46 9					
06	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	368 1	7358 2	Y	41	40	1	44
						167 4	45 9					
07	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	383 1	7807 2	Y	40	66	1	18
						97 4	44 9					
08	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	482 1	9989 2	Y	34	36	1	16
						51 4	37 9					
09	19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	860 1	18131 2	Y	24	22	1	18
						26 9						
10	19479 X	19479	-0-	-0-	-0-	932 1	18322 2	Y	29	36	1	11
						32 9						
11	8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-			Y	-0-			-0-
12	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		103,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		357						

KGFCU (I-C)		WELL #: 7403 H		RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH	7504	PERF.	6521 - 6539	
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-						

KGFCU (I-A)		WELL #: 4402 F		RRCID -> 118168		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6440 - 6465	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		01/12/2021 - WELL PLUGGED 1-12-2021								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (I-A)		WELL #:		6202D	RRCID ->	119025	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6426 - 6435
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	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-					

KGFCU (II-AU)		WELL #:		4404 D	RRCID ->	120777	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6686 - 6697
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	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-					

KGFCU (I-A)		WELL #:		7203	RRCID ->	132529	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6396 - 6402
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (II-C)		WELL #:		6301	RRCID ->	132974	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6806 - 6816
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
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-					

KGFCU (III-A)		WELL #:		7405 F	RRCID ->	134959	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 6892 - 6930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	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-					

KGFCU (I-A)		WELL #:		8302	RRCID ->	135228	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6411 - 6474
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFUCU (CKFD U B)		WELL #:		5404-F	RRCID ->	135857	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6264 - 6283
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	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-					

KGFUCU (II-AU)		WELL #:		7301	RRCID ->	136908	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 6563 - 6583
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-					

KGFUCU (I-A)		WELL #:		7302	RRCID ->	144409	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6370 - 6390
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-					

OIL AND GAS DIVISION

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (I-A) WELL #: 4305 RRCID -> 157696 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509

M	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	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-					

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 3308 RRCID -> 158734 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2021 - WELL PLUGGED 6/29/2021														
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KGFCU (COCKFIELD UPPER B) WELL #: 4301 RRCID -> 160106 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296

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-					

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 9304F RRCID -> 176673 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276

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

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6304D	RRCID ->	178891	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 6242 - 6252
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	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-					

KGFCU (1-A)		WELL #:		6204H	RRCID ->	180179	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6386 - 6412
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	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-					

KGFCU (11-AU)		WELL #:		7307 H	RRCID ->	180184	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6562 - 6574
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-		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-					

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (1-A)		WELL #:		6403-D	RRCID ->	181121	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6408 - 6426
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	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-					

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6205	RRCID ->	183852	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 6280 - 6290
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5305	RRCID ->	184551	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6246 - 6264
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (1-C)		WELL #:		7308 H	RRCID ->	187024	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 6506 - 6516
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-			

KGFCU (1A)		WELL #:		7307 D	RRCID ->	190459	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6376 - 6384
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-			

KGFCU (I-A)		WELL #:		6406	RRCID ->	248818	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 6390 - 7350
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-			

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU		WELL #:		8408	RRCID ->	248823	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 6448 - 6500		
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-					

KGFCU (111-A)		WELL #:		7505	RRCID ->	249768	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 6971 - 6981		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-					

KGFCU (I-A)		WELL #:		8407	RRCID ->	249827	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6484 - 6572		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (111-A)		WELL #:		7401	RRCID ->	250571	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6990 - 6997
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	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-					

KGFCU		WELL #:		6301	RRCID ->	250691	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6366 - 6380
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-					

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6303 H	RRCID ->	253864	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 6240 - 7005
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-					

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (III-A)		WELL #:		8403-D	RRCID ->	254879	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6935 - 6953	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KGFCU (1-A)		WELL #:		6303 D	RRCID ->	256542	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 6398 - 7349	
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-		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-					

KGFCU (1-A)		WELL #:		6404 F	RRCID ->	256724	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6397 - 6404	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (1-A)		WELL #:		7504 F	RRCID ->	257775	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 6460 - 6474	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KGFCU (IV)		WELL #:		8307	RRCID ->	260461	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7150 - 7220	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KGFCU		WELL #:		7303 F	RRCID ->	261804	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6878 - 6882	
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-					

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFUC (I-A)		WELL #:		6403 H	RRCID ->	262671	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6433 - 6436
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	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-					

KGFUC (II-A U)		WELL #:		8304 D	RRCID ->	263336	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6562 - 6566
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFUC 9401(III -A)		WELL #:		9401	RRCID ->	271548	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7502	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-					

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU (I-A)		WELL #:		9201	RRCID ->	272054	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU (III-A)		WELL #:		7309	RRCID ->	275051	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 6864 - 6884		
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU (IV)		WELL #:		8306	RRCID ->	275423	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	15800	PERF. 7056 - 7068		
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-					

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (II-AU)		WELL #:		8507	RRCID ->	275871	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6522 - 6808
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	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-						

KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		9303	RRCID ->	281640	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6290 - 6300
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		6402	RRCID ->	282109	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6278 - 6288
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU WELL #: 7613 RRCID -> 282534 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862

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

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 9301 RRCID -> 282538 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6255 - 6270

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2021 - WELL PLUGGED 1-15-2021																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5405 RRCID -> 283246 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6265 - 6280

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

KGFCU (IV) WELL #: 8508 RRCID -> 287419 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7228 - 7250

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2021 - PLUGGED 11.15.21																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (IV)		WELL #:		8305	RRCID ->	287420	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	10795	PERF. 7186 - 7205	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT		-0-

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

KGFCU (II-C)		WELL #:		7309	RRCID ->	288444	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 6822 - 6830	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		48278 120		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
KGFCU		WELL #:		1207	RRCID ->	136616	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7937 - 7947
01	7967 X	6935	-0-	-1032	-0-	321 1	6508 2	Y	70	42 1	33
						29 4	77 9				
02	7056 X	6399	-0-	-657	-0-	274 1	5565 2	Y	64	44 1	53
						490 4	70 9				
03	DLQ G-10	6333	-0-	6333	6333	281 1	5958 2	Y	71	58 1	66
						16 4	78 9				
04	DLQ G-10	6700	-0-	6700	13033	288 1	6330 2	Y	58	38 1	86
						18 4	64 9				
05	DLQ G-10	6498	-0-	6498	19531	295 1	6077 2	Y	77	133 1	30
						41 4	85 9				
06	25863 X	6332	-0-	-19531	-0-	291 1	5845 2	Y	56	38 1	48
						134 4	62 9				
07	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	318 1	6496 2	Y	61	51 1	58
						81 4	67 9				
08	6913 X	6504	-0-	-409	-0-	295 1	6115 2	Y	57	93 1	22
						31 4	63 9				
09	6690 X	6432	-0-	-258	-0-	289 1	6078 2	Y	53	43 1	32
						7 4	58 9				
10	6975 X	6957	-0-	-18	-0-	331 1	6492 2	Y	60	67 1	25
						68 4	66 9				
11	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	336 1	6384 2	Y	59	39 1	45
						2 4	65 9				
12	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			Y	NO RPT		45

TOTAL GAS PROD: 72,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

OIL AND GAS DIVISION

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU		WELL #:		5103	RRCID ->	145244	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7858 - 7866		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU		WELL #:		1306	RRCID ->	165095	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	11298	PERF. 7902 - 7922			
01	2604 N	2348	-0-	-256	-0-	109	1	2207	2	Y	20	14	1	16
						10	4	22	9					
02	2100 N	2045	-0-	-55	-0-	87	1	1779	2	Y	20	14	1	22
						157	4	22	9					
03	DLQ G-10	2104	-0-	2104	2104	93	1	1967	2	Y	35	19	1	38
						5	4	39	9					
04	DLQ G-10	2409	-0-	2409	4513	104	1	2265	2	Y	31	13	1	56
						6	4	34	9					
05	DLQ G-10	1781	-0-	1781	6294	81	1	1660	2	Y	26	65	1	17
						11	4	29	9					
06	400 N	1927	-0-	1527	7821	87	1	1768	2	Y	28	11	1	34
						41	4	31	9					
07	3100 N	2637	-0-	-463	7358	120	1	2467	2	Y	17	18	1	33
						31	4	19	9					
08	3100 N	2394	-0-	-706	6652	108	1	2233	2	Y	38	56	1	15
						11	4	42	9					
09	3000 N	2335	-0-	-665	5987	104	1	2197	2	Y	28	16	1	27
						3	4	31	9					
10	3100 N	2385	-0-	-715	5272	113	1	2224	2	Y	23	24	1	26
						23	4	25	9					
11	3000 N	2226	-0-	-774	4498	110	1	2090	2	Y	23	13	1	36
						1	4	25	9					
12	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	2080					Y	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		24,591				TOTAL CONDENSATE PROD:		289						

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858		WELL #:		1	RRCID ->	287793	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	12005	PERF. 9044 - 9050
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KATY (I-B) 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KGFCU WELL #: 6306 F RRCID -> 081887 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460

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

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

KGFCU WELL #: 7403 F RRCID -> 085503 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7504 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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

KGFCU WELL #: 7504 F RRCID -> 095906 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538

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-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU WELL #: 6404 F RRCID -> 097742 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486

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

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

KGFCU WELL #: 5401 RRCID -> 102037 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6680 - 6708

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

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

KGFCU WELL #: 6201 RRCID -> 105987 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 6478 - 6487

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

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU WELL #: 7405 D RRCID -> 107693 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6466 - 6475

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	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-

KGFCU WELL #: 8301 RRCID -> 108158 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KGFCU WELL #: 7306F RRCID -> 119035 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6454 - 6489

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-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU WELL #: 5304 D RRCID -> 119789 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6488 - 6512

M	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	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-

KGFCU WELL #: 8505-H RRCID -> 165108 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6538 - 6546

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

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

KGFCU WELL #: 8507 RRCID -> 244035 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 7266

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-

KATY (II-A L)		48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
KGFCU		WELL #: 3310		RRCID -> 072377		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU		WELL #: 6401		RRCID -> 076775		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU		WELL #: 6306 H		RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636					
01	14837 R	6990	-0-	-7847	-0-	322 1	6546 2	Y	84	122 1			65
						30 4	92 9						
02	6915 R	6915	-0-	-0-	-0-	295 1	6014 2	Y	69	47 1			87
						530 4	76 9						
03	6975 #	6054	-0-	-921	-0-	269 1	5694 2	Y	69	57 1			99
						15 4	76 9						
04	6750 #	6275	-0-	-475	-0-	270 1	5924 2	Y	58	95 1			62
						17 4	64 9						
05	7987 R	7987	-0-	-0-	-0-	363 1	7456 2	Y	107	91 1			78
						50 4	118 9						
06	7905 R	7905	-0-	-0-	-0-	364 1	7306 2	Y	62	46 1			94
						167 4	68 9						
07	8611 R	8611	-0-	-0-	-0-	394 1	8063 2	Y	48	62 1			80
						101 4	53 9						
08	9346 R	9346	-0-	-0-	-0-	424 1	8796 2	Y	74	105 1			49
						45 4	81 9						
09	8868 R	8868	-0-	-0-	-0-	398 1	8382 2	Y	71	60 1			60
						10 4	78 9						
10	9284 R	9284	-0-	-0-	-0-	441 1	8668 2	Y	76	91 1			45
						91 4	84 9						
11	9268 R	9268	-0-	-0-	-0-	458 1	8704 2	Y	94	53 1			86
						3 4	103 9						
12	8928 #	NO RPT	-0-	-8928	-0-			Y	NO RPT				86
TOTAL GAS PROD:		87,503				TOTAL CONDENSATE PROD:		812					

KATY (II-A L)		//CONT.// 48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 4402 H		RRCID -> 084837		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6695 - 6714		
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	BALANCE
01	1492 R	735	-0-	-757	-0-	35	1	693	2	Y	6	4	1	3
						7	9							
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2021 - WELL PLUGGED 1-12-2021														
TOTAL GAS PROD:		735			TOTAL CONDENSATE PROD:				6					

KGFCU		WELL #: 7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6606 - 6626		
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-			

KGFCU		WELL #: 6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6701 - 6750		
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-			

KGFCU		WELL #: 9303		RRCID -> 098144		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6723 - 6747		
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-			

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU WELL #: 7308-D RRCID -> 136778 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6610 - 6620

M	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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-

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

KGFCU WELL #: 6304 F RRCID -> 177419 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6597 - 6631

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

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

KGFCU WELL #: 6204D RRCID -> 177540 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6631 - 6639

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-

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		7309	RRCID ->	289523	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6602 - 6620		
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		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-	

KATY (WILCOX CONS.)		48278 850		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER							
EVERGREEN ENERGY, INC.		256489												
COULTER, JOHN UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	234959	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11408	PERF.	10444 - 10484		
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
KGFU 1		WELL #:		W 32		047788		07/26/2007		10850		10117 - 10307		
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		2449 X	1898	-0-	-551	-0-	87 1	1777 2	Y	24	40 1			24
							8 4	26 9						
02		2940 X	1630	-0-	-1310	-0-	70 1	1420 2	Y	14	12 1			26
							125 4	15 9						
03		DLQ G-10	2169	-0-	2169	2169	96 1	2041 2	Y	24	18 1			32
							6 4	26 9						
04		DLQ G-10	2210	-0-	2210	4379	94 1	2077 2	Y	30	36 1			26
							6 4	33 9						
05		DLQ G-10	2848	-0-	2848	7227	129 1	2655 2	Y	42	32 1			36
							18 4	46 9						
06		8573 X	1346	-0-	-7227	-0-	63 1	1244 2	Y	10	11 1			35
							28 4	11 9						
07		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	120 1	2458 2	Y	14	17 1			32
							31 4	15 9						
08		2852 X	1594	-0-	-1258	-0-	71 1	1470 2	Y	42	50 1			24
							7 4	46 9						
09		2760 X	660	-0-	-2100	-0-	29 1	612 2	Y	16	6 1			34
							1 4	18 9						
10		2852 X	1109	-0-	-1743	-0-	52 1	1029 2	Y	15	10 1			39
							11 4	17 9						
11		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y		NO RPT			39
12		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y		NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:				18,088	TOTAL CONDENSATE PROD:								231	

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 058553		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 10800 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-							

KGFU 1		WELL #: W 35		RRCID -> 061581		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10006 - 10204					
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/03/2021		- WELL PLUGGED 6/3/21									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KGFU 1		WELL #: W 39		RRCID -> 063521		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374					
01	4278 X	4027	-0-	-251	-0-	186 1	3781 2	Y	39	30	1		18
02	3864 X	3461	-0-	-403	-0-	17 4	43 9						
03	DLQ G-10	4198	-0-	4198	4198	149 1	3019 2	Y	25	25	1		18
04	DLQ G-10	4318	-0-	4318	8516	265 4	28 9						
05	DLQ G-10	4112	-0-	4112	12628	187 1	3948 2	Y	48	36	1		30
06	16751 X	4123	-0-	-12628	-0-	10 4	53 9						
07	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	186 1	4073 2	Y	44	43	1		31
08	4464 X	4211	-0-	-253	-0-	11 4	48 9						
09	4320 X	3129	-0-	-1191	-0-	187 1	3847 2	Y	47	50	1		28
10	4557 X	3938	-0-	-619	-0-	26 4	52 9						
11	4410 X	3507	-0-	-903	-0-	189 1	3816 2	Y	27	24	1		31
12	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	88 4	30 9						
TOTAL GAS PROD:		44,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		409							

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 38		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
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	661 N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	25	41	1			20
02	644 N	509	-0-	-135	-0-	3	4	28	9							
03	DLQ G-10	481	-0-	481	481	21	1	425	2	Y	24	4	1			40
04	DLQ G-10	474	-0-	474	955	37	4	26	9							
05	DLQ G-10	396	-0-	396	1351	21	1	446	2	Y	12	4	1			48
06	400 N	509	-0-	109	1460	1	4	13	9							
07	1923 N	463	-0-	-1460	-0-	20	1	441	2	Y	11	38	1			21
08	403 N	291	-0-	-112	-0-	1	4	12	9							
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	18	1	368	2	Y	7	5	1			23
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	2	4	8	9							
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	23	1	467	2	Y	7	3	1			27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	4	8	9							
						21	1	434	2	Y	3	4	1			26
						5	4	3	9							
						13	1	269	2	Y	7	25	1			8
						1	4	8	9							
						22	1	442	2	Y	NO RPT	4	1			8
						5	4	29	9		26					38
										Y	NO RPT					8
										Y	NO RPT					38
										Y	NO RPT					38
TOTAL GAS PROD:		4,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		122										

KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258						
01	3317 X	2917	-0-	-400	-0-	136	1	2758	2	Y	10	9	1			7
02	2996 X	1878	-0-	-1118	-0-	12	4	11	9							
03	DLQ G-10	3053	-0-	3053	3053	81	1	1639	2	Y	13	10	1			10
04	DLQ G-10	3244	-0-	3244	6297	144	4	14	9							
05	DLQ G-10	3411	-0-	3411	9708	136	1	2883	2	Y	24	28	1			6
06	13485 X	3777	-0-	-9708	-0-	8	4	26	9							
07	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	140	1	3083	2	Y	11	10	1			7
08	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	9	4	12	9							
09	3780 X	3375	-0-	-405	-0-	156	1	3223	2	Y	9	8	1			8
10	4154 X	3660	-0-	-494	-0-	22	4	10	9							
11	4020 X	3537	-0-	-483	-0-	175	1	3504	2	Y	16	10	1			14
12	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	80	4	18	9							
						189	1	3885	2	Y	16	26	1			4
						49	4	18	9							
						159	1	3292	2	Y	28	23	1			9
						17	4	31	9							
						151	1	3179	2	Y	37	29	1			17
						4	4	41	9							
						173	1	3404	2	Y	43	51	1			9
						36	4	47	9							
						174	1	3310	2	Y	47	32	1			24
						1	4	52	9							
TOTAL GAS PROD:		36,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		254										

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	110 1	2238 2	46	24 1	Y	46	24 1			22
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	10 4	51 9			Y	-0-	22 1			-0-
03	DLQ G-10	1313	-0-	1313	1313	60 1	1230 2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	861	-0-	861	2174	109 4	1251 2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	957	-0-	957	3131	59 1	807 2			Y	14	7 1			7
06	400 N	1719	-0-	1319	4450	3 4	15 9			Y	19	12 1			14
07	3100 N	1426	-0-	-1674	2776	6 4	21 9			Y	9	9 1			14
08	3100 N	1332	-0-	-1768	1008	79 1	1593 2			Y	26	33 1			7
09	2226 N	1218	-0-	-1008	-0-	37 4	10 9			Y	36	29 1			14
10	1426 N	962	-0-	-464	-0-	59 1	1227 2			Y	24	23 1			15
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	6 4	40 9			Y	10	19 1			6
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	54 1	1137 2			Y	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:		13,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		184									

KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	37 1	766 2			Y	7	5 1			2
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	4 4	8 9			Y	8	7 1			3
03	DLQ G-10	730	-0-	730	730	48 1	982 2			Y	5	7 1			1
04	DLQ G-10	757	-0-	757	1487	87 4	9 9			Y	17	13 1			5
05	DLQ G-10	1377	-0-	1377	2864	32 1	690 2			Y	31	15 1			21
06	3352 X	488	-0-	-2864	-0-	2 4	6 9			Y	6	4 1			23
07	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	9 4	34 9			Y	12	12 1			23
08	1364 X	670	-0-	-694	-0-	23 1	448 2			Y	7	23 1			7
09	1320 X	835	-0-	-485	-0-	10 4	7 9			Y	6	6 1			7
10	2170 X	258	-0-	-1912	-0-	30 1	629 2			Y	2	2 1			7
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	3 4	2 9			Y	NO RPT				7
12	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	12 1	241 2			Y	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:		9,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		101									

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014	COMPL. DATE 04/03/1980	TOTAL DEPTH 11298	PERF.10546	- 10572							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490	COMPL. DATE 01/23/1981	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10206	- 10230							
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	4402 X	3991	-0-	-411	-0-	185 1	3752 2	Y	34	24	1				17
02	3976 X	3278	-0-	-698	-0-	17 4	37 9								
03	DLQ G-10	3637	-0-	3637	3637	141 1	2860 2	Y	24	25	1				16
04	DLQ G-10	3466	-0-	3466	7103	251 4	26 9								
05	DLQ G-10	3141	-0-	3141	10244	162 1	3435 2	Y	28	32	1				12
06	10618 X	374	-0-	-10244	-0-	9 4	31 9								
07	273 X	273	-0-	-0-	-0-	150 1	3278 2	Y	26	20	1				18
08	3410 X	1419	-0-	-1991	-0-	9 4	29 9								
09	3300 X	1221	-0-	-2079	-0-	143 1	2941 2	Y	34	39	1				13
10	3131 X	616	-0-	-2515	-0-	20 4	37 9								
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-	17 1	346 2	Y	3	8	1				8
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-	8 4	3 9								
TOTAL GAS PROD:		21,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		179									

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	201 2	Y	4	2 1		2
						1 4	4 9					
02	280 N	117	-0-	-163	-0-	5 1	102 2	Y	1	2 1		1
						9 4	1 9					
03	DLQ G-10	323	-0-	323	323	14 1	305 2	Y	3	2 1		2
						1 4	3 9					
04	DLQ G-10	173	-0-	173	496	7 1	164 2	Y	1	1 1		2
						1 4	1 9					
05	DLQ G-10	168	-0-	168	664	8 1	157 2	Y	2	2 1		2
						1 4	2 9					
06	856 X	192	-0-	-664	-0-	9 1	178 2	Y	1	1 1		2
						4 4	1 9					
07	106 X	106	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	Y	1	1 1		2
						1 4	1 9					
08	310 X	193	-0-	-117	-0-	9 1	182 2	Y	1	1 1		2
						1 4	1 9					
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			2
10	186 X	162	-0-	-24	-0-	8 1	152 2	Y	1	2 1		1
						1 4	1 9					
11	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			1
12	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

MCMILLAN B		DON F		WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205		
01	2325 N	2303	-0-	-22	-0-	106 1	2164 2	Y	21	15 1		14
						10 4	23 9					
02	2212 N	1754	-0-	-458	-0-	75 1	1530 2	Y	13	13 1		14
						135 4	14 9					
03	DLQ G-10	1904	-0-	1904	1904	85 1	1799 2	Y	14	17 1		11
						5 4	15 9					
04	DLQ G-10	2091	-0-	2091	3995	90 1	1978 2	Y	15	12 1		14
						6 4	17 9					
05	DLQ G-10	2461	-0-	2461	6456	112 1	2301 2	Y	30	31 1		13
						15 4	33 9					
06	400 N	2348	-0-	1948	8404	108 1	2173 2	Y	15	14 1		14
						50 4	17 9					
07	3100 N	2435	-0-	-665	7739	111 1	2281 2	Y	13	18 1		9
						29 4	14 9					
08	3100 N	2442	-0-	-658	7081	111 1	2299 2	Y	18	14 1		13
						12 4	20 9					
09	3000 N	2312	-0-	-688	6393	103 1	2186 2	Y	18	16 1		15
						3 4	20 9					
10	3100 N	2233	-0-	-867	5526	106 1	2085 2	Y	18	23 1		10
						22 4	20 9					
11	3000 N	1822	-0-	-1178	4348	90 1	1712 2	Y	17	13 1		14
						1 4	19 9					
12	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	1961			Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		24,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		192						

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SO. KATY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	096023	COMPL. DATE	08/12/1982	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10219 - 10252		
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-					

KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID ->	100584	COMPL. DATE	05/24/1982	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10155 - 10178			
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	-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-					

KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID ->	103134	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10380 - 10420			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10268 - 10292					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	837 N	697	-0-	-140	-0-	33 1	660 2	Y	1	1	1	1			-0-
						3 4	1 9								
02	644 N	299	-0-	-345	-0-	13 1	261 2	Y	2	1	1	1			1
						23 4	2 9								
03	DLQ G-10	1004	-0-	1004	1004	44 1	953 2	Y	4	4	1	1			1
						3 4	4 9								
04	DLQ G-10	934	-0-	934	1938	41 1	890 2	Y	1	1	1	1			1
						2 4	1 9								
05	DLQ G-10	809	-0-	809	2747	37 1	767 2	Y	-0-	1	1	1			-0-
						5 4									
06	400 N	634	-0-	234	2981	29 1	591 2	Y	-0-						-0-
						14 4									
07	3100 N	886	-0-	-2214	767	41 1	835 2	Y	-0-						-0-
						10 4									
08	1561 N	794	-0-	-767	-0-	36 1	754 2	Y	-0-						-0-
						4 4									
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	33 1	707 2	Y	6	4	1	1			2
						1 4	7 9								
10	899 N	743	-0-	-156	-0-	36 1	698 2	Y	2	4	1	1			-0-
						7 4	2 9								
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		7,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10125 - 10146					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	0 N	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-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-									

KGFU 1		WELL #: W 53		RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10548		PERF.10390 - 10410					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-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-									

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFU 1		WELL #: W 33		RRCID -> 107344	COMPL. DATE 07/06/2013	TOTAL DEPTH 10795	PERF.10018	- 10034							
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	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-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708	COMPL. DATE 03/25/2007	TOTAL DEPTH 10488	PERF.10156	- 10445							
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	8804 X		8540	-0-	-264	-0-	395 1	8019 2			Y	82	59 1		30
02	7756 X		6107	-0-	-1649	-0-	36 4	90 9			Y	51	53 1		28
03	DLQ G-10		8674	-0-	8674	8674	262 1	5321 2			Y	77	83 1		22
04	DLQ G-10		8384	-0-	8384	17058	468 4	56 9			Y	70	54 1		38
05	DLQ G-10		7930	-0-	7930	24988	386 1	8181 2			Y	89	104 1		23
06	32419 X		7431	-0-	-24988	-0-	22 4	77 9			Y	77	64 1		36
07	7490 X		7490	-0-	-0-	-0-	361 1	7421 2			Y	71	91 1		16
08	7874 X		7137	-0-	-737	-0-	50 4	98 9			Y	75	62 1		29
09	7620 X		6486	-0-	-1134	-0-	341 1	6848 2			Y	61	57 1		33
10	7874 X		7087	-0-	-787	-0-	157 4	85 9			Y	73	88 1		18
11	7440 X		5492	-0-	-1948	-0-	87 4	78 9			Y	66	48 1		36
12	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-	-0-	323 1	6697 2			Y	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:			80,758				TOTAL CONDENSATE PROD:					792			

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726	COMPL. DATE 06/19/1985	TOTAL DEPTH 10438	PERF.10268	- 10286							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10500	- 10581							
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 19000	PERF.10354	- 10360							
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	55 X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3594	-0-	3594	3594	166	1	3261	2	Y	121	101	1			20
						34	4	133	9							
11	14B2 EXT	5675	-0-	5675	9269	280	1	5299	2	Y	86	60	1			46
						1	4	95	9							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9269					Y	NO RPT					46
TOTAL GAS PROD:		9,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		207										

KGFU 1		WELL #: W 51		RRCID -> 188851		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10400 - 10504								
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2021 - WELL PLUGGED 6/8/21

KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274								
01	2480 N	1868	-0-	-612	-0-	86	1	1756	2	Y	16	33	1			6
						8	4	18	9							
02	2156 N	1954	-0-	-202	-0-	84	1	1705	2	Y	14	13	1			7
						150	4	15	9							
03	DLQ G-10	2621	-0-	2621	2621	116	1	2475	2	Y	21	22	1			6
						7	4	23	9							
04	DLQ G-10	2554	-0-	2554	5175	110	1	2416	2	Y	19	14	1			11
						7	4	21	9							
05	DLQ G-10	2629	-0-	2629	7804	120	1	2461	2	Y	29	32	1			8
						16	4	32	9							
06	400 N	2421	-0-	2021	9825	112	1	2240	2	Y	16	15	1			9
						51	4	18	9							
07	3100 N	2370	-0-	-730	9095	108	1	2220	2	Y	13	18	1			4
						28	4	14	9							
08	3100 N	2363	-0-	-737	8358	108	1	2225	2	Y	17	14	1			7
						11	4	19	9							
09	3000 N	2276	-0-	-724	7634	102	1	2151	2	Y	18	15	1			10
						3	4	20	9							
10	3100 N	2406	-0-	-694	6940	114	1	2247	2	Y	19	24	1			5
						24	4	21	9							
11	3000 N	2880	-0-	-120	6820	143	1	2711	2	Y	23	16	1			12
						1	4	25	9							
12	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	4464					Y	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:		26,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		205										

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380				
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	719 N	719	-0-	-0-	-0-	32 1	642 2	Y	38	29 1		33
						3 4	42 9					
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	26 1	533 2	Y	35	41 1		27
						47 4	39 9					
03	DLQ G-10	696	-0-	696	696	30 1	641 2	Y	21	32 1		16
						2 4	23 9					
04	DLQ G-10	666	-0-	666	1362	28 1	630 2	Y	5	4 1		17
						2 4	6 9					
05	DLQ G-10	687	-0-	687	2049	32 1	643 2	Y	7	8 1		16
						4 4	8 9					
06	400 N	671	-0-	271	2320	31 1	622 2	Y	4	18 1		2
						14 4	4 9					
07	3068 N	748	-0-	-2320	-0-	34 1	701 2	Y	4	6 1		-0-
						9 4	4 9					
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	38 1	792 2	Y	26	19 1		7
						4 4	29 9					
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	39 1	819 2	Y	32	6 1		33
						1 4	35 9					
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	47 1	934 2	Y	22	43 1		12
						10 4	24 9					
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT			12
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		7,604				TOTAL CONDENSATE PROD:			194			

KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206				
01	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	85 1	1723 2	Y	27	19 1		12
						8 4	30 9					
02	1680 N	1335	-0-	-345	-0-	57 1	1161 2	Y	14	16 1		10
						102 4	15 9					
03	DLQ G-10	1824	-0-	1824	1824	81 1	1707 2	Y	29	30 1		9
						4 4	32 9					
04	DLQ G-10	2067	-0-	2067	3891	89 1	1940 2	Y	30	22 1		17
						5 4	33 9					
05	DLQ G-10	2109	-0-	2109	6000	96 1	1967 2	Y	30	37 1		10
						13 4	33 9					
06	400 N	2556	-0-	2156	8156	117 1	2353 2	Y	29	23 1		16
						54 4	32 9					
07	3100 N	2001	-0-	-1099	7057	92 1	1868 2	Y	16	25 1		7
						23 4	18 9					
08	3100 N	1790	-0-	-1310	5747	81 1	1686 2	Y	13	13 1		7
						9 4	14 9					
09	3000 N	1955	-0-	-1045	4702	88 1	1841 2	Y	22	17 1		12
						2 4	24 9					
10	3100 N	1995	-0-	-1105	3597	94 1	1857 2	Y	22	26 1		8
						20 4	24 9					
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	1857			Y	NO RPT			8
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		19,478				TOTAL CONDENSATE PROD:			232			

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	968	-0-	-0-	-0-	45 1	908 2	4 4	11 9	Y	10	10 1			6
02	448 X	309	-0-	-139	-0-	13 1	270 2	24 4	2 9	Y	2	5 1			3
03	DLQ G-10	1718	-0-	1718	1718	76 1	1599 2	4 4	39 9	Y	35	28 1			10
04	DLQ G-10	579	-0-	579	2297	25 1	536 2	1 4	17 9	Y	15	4 1			21
05	DLQ G-10	584	-0-	584	2881	25 1	531 2	4 4	24 9	Y	22	8 1			35
06	3450 X	569	-0-	-2881	-0-	25 1	508 2	12 4	24 9	Y	22	49 1			8
07	297 X	297	-0-	-0-	-0-	14 1	274 2	3 4	6 9	Y	5	3 1			10
08	1705 X	442	-0-	-1263	-0-	20 1	401 2	2 4	19 9	Y	17	21 1			6
09	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT				6
10	915 X	915	-0-	-0-	-0-	42 1	829 2	9 4	35 9	Y	32	36 1			9
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT				9
12	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:		6,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		160									

KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	72 1	1475 2	7 4	4 9	Y	4	3 1			3
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	72 1	1460 2	128 4		Y	-0-	1 1			2
03	DLQ G-10	1697	-0-	1697	1697	76 1	1599 2	4 4	18 9	Y	16	14 1			4
04	DLQ G-10	1187	-0-	1187	2884	52 1	1128 2	3 4	4 9	Y	4	4 1			4
05	DLQ G-10	1317	-0-	1317	4201	61 1	1240 2	8 4	8 9	Y	7	5 1			6
06	400 N	1077	-0-	677	4878	48 1	966 2	22 4	41 9	Y	37	18 1			25
07	3100 N	1361	-0-	-1739	3139	62 1	1266 2	16 4	17 9	Y	15	35 1			5
08	3100 N	1232	-0-	-1868	1271	56 1	1168 2	6 4	2 9	Y	2	5 1			2
09	2394 N	1123	-0-	-1271	-0-	51 1	1068 2	1 4	3 9	Y	3	3 1			2
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	66 1	1303 2	14 4	6 9	Y	5	5 1			2
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT				2
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		13,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		93									

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
KGFU 2		WELL #: W 52		RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2294 X	620	-0-	-1674	-0-	29 1	583 2	2	Y	5	38 1	-0-					
						2 4	6 9										
02	2072 X	733	-0-	-1339	-0-	31 1	639 2	2	Y	5	5 1	-0-					
						57 4	6 9										
03	DLQ G-10	1928	-0-	1928	1928	86 1	1813 2	2	Y	22	19 1	3					
						5 4	24 9										
04	DLQ G-10	1974	-0-	1974	3902	85 1	1860 2	2	Y	22	16 1	9					
						5 4	24 9										
05	DLQ G-10	2479	-0-	2479	6381	113 1	2320 2	2	Y	28	32 1	5					
						15 4	31 9										
06	400 N	2939	-0-	2539	8920	135 1	2709 2	2	Y	30	24 1	11					
						62 4	33 9										
07	3100 N	1744	-0-	-1356	7564	74 1	1519 2	2	Y	120	109 1	22					
						19 4	132 9										
08	3100 N	1834	-0-	-1266	6298	83 1	1727 2	2	Y	14	25 1	11					
						9 4	15 9										
09	3000 N	1692	-0-	-1308	4990	76 1	1600 2	2	Y	13	16 1	8					
						2 4	14 9										
10	3100 N	1600	-0-	-1500	3490	76 1	1493 2	2	Y	14	20 1	2					
						16 4	15 9										
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	1720				Y	NO RPT		2					
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				Y	NO RPT		2					
TOTAL GAS PROD:		17,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		273											

KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-							
02	0 N	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 11/14/2021		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10235							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	651 N	177	-0-	-474	-0-	8 1	167 2	1 4	1 9	Y	1	5 1			6
02	196 N	38	-0-	-158	-0-	2 1	33 2	3 4		Y	-0-	3 1			3
03	DLQ G-10	766	-0-	766	766	33 1	702 2	2 4	29 9	Y	26	18 1			11
04	DLQ G-10	354	-0-	354	1120	14 1	319 2	1 4	20 9	Y	18	2 1			27
05	DLQ G-10	178	-0-	178	1298	8 1	161 2	1 4	8 9	Y	7	3 1			31
06	400 N	268	-0-	-132	1166	11 1	215 2	5 4	37 9	Y	34	55 1			10
07	1481 N	315	-0-	-1166	-0-	14 1	269 2	3 4	29 9	Y	26	2 1			34
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	16 1	338 2	2 4	37 9	Y	34	49 1			19
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT				19
10	310 N	251	-0-	-59	-0-	11 1	221 2	2 4	17 9	Y	15	35 1			11
11	3000 N	13464	-0-	10464	10464	652 1	12372 2	3 4	437 9	Y	397	203 1			205
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10464					Y	NO RPT				205
TOTAL GAS PROD:		16,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		558									

KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2418 N	2117	-0-	-301	-0-	98 1	1996 2	9 4	14 9	Y	13	11 1			10
02	2044 N	1816	-0-	-228	-0-	77 1	1578 2	139 4	22 9	Y	20	14 1			16
03	DLQ G-10	2486	-0-	2486	2486	111 1	2346 2	6 4	23 9	Y	21	30 1			7
04	DLQ G-10	2247	-0-	2247	4733	97 1	2130 2	6 4	14 9	Y	13	10 1			10
05	DLQ G-10	1985	-0-	1985	6718	90 1	1851 2	12 4	32 9	Y	29	18 1			21
06	400 N	2174	-0-	1774	8492	100 1	2007 2	46 4	21 9	Y	19	16 1			24
07	3100 N	2196	-0-	-904	7588	100 1	2060 2	26 4	10 9	Y	9	28 1			5
08	3100 N	1944	-0-	-1156	6432	89 1	1839 2	9 4	7 9	Y	6	8 1			3
09	3000 N	1877	-0-	-1123	5309	85 1	1787 2	2 4	3 9	Y	3	4 1			2
10	3100 N	1997	-0-	-1103	4206	95 1	1880 2	20 4	2 9	Y	2	4 1			-0-
11	3000 N	2301	-0-	-699	3507	114 1	2169 2	1 4	17 9	Y	15	9 1			6
12	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	1554					Y	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:		23,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		150									

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 10615	PERF.10466	- 10486							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KGFU 2		WELL #: W 60		RRCID -> 198691	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10342	- 10362							
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	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	64 1	1305 2	42	23 1	Y	42	23 1			20
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	6 4	46 9	3	16 1	Y	3	16 1			7
03	DLQ G-10	1457	-0-	1457	1457	18 1	367 2	8	12 1	Y	8	12 1			3
04	DLQ G-10	748	-0-	748	2205	32 4	3 9	6	6 1	Y	6	6 1			3
05	DLQ G-10	279	-0-	279	2484	65 1	1379 2	3	6 1	Y	3	6 1			-0-
06	2967 X	483	-0-	-2484	-0-	4 4	9 9	5	4 1	Y	5	4 1			1
07	580 X	580	-0-	-0-	-0-	22 1	445 2	12	12 1	Y	12	12 1			1
08	1457 X	286	-0-	-1171	-0-	10 4	6 9	3	4 1	Y	3	4 1			-0-
09	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-	26 1	534 2	NO RPT		Y	NO RPT				-0-
10	589 X	373	-0-	-216	-0-	7 4	13 9	3	3 1	Y	3	3 1			-0-
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-	13 1	269 2	NO RPT		Y	NO RPT				-0-
12	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-	1 4	3 9	NO RPT		Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		85							

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224				
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	837 X	356	-0-	-481	-0-	16	1 336	2	2	1	1	2
						2	4 2	9				
02	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	44	1 900	2	14	7	1	9
						80	4 15	9				
03	DLQ G-10	346	-0-	346	346	15	1 326	2	4	9	1	4
						1	4 4	9				
04	DLQ G-10	359	-0-	359	705	16	1 342	2	-0-	4	1	-0-
						1	4 1					
05	DLQ G-10	387	-0-	387	1092	18	1 359	2	7	3	1	4
						2	4 8	9				
06	1514 X	422	-0-	-1092	-0-	19	1 386	2	7	4	1	7
						9	4 8	9				
07	771 X	771	-0-	-0-	-0-	35	1 723	2	4	9	1	2
						9	4 4	9				
08	372 X	296	-0-	-76	-0-	13	1 280	2	1	2	1	1
						2	4 1	9				
09	987 X	987	-0-	-0-	-0-	45	1 937	2	4	2	1	3
						1	4 4	9				
10	775 X	595	-0-	-180	-0-	28	1 555	2	5	6	1	2
						6	4 6	9				
11	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-				Y	NO RPT		2
12	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		5,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		48						

KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KGFU 2		WELL #: W 72		RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-						

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFU 2		WELL #: W 74		RRCID ->	231462	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10472 - 10499					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-							

KGFU 1		WELL #: W 62		RRCID ->	234346	COMPL. DATE	11/11/2019	TOTAL DEPTH	10463	PERF. 9986 - 10268	
01	5487 X	3937	-0-	-1550	-0-	183 1	3718 2	Y	17	10 1	13
						17 4	19 9				
02	4116 X	2930	-0-	-1186	-0-	126 1	2560 2	Y	17	13 1	17
						225 4	19 9				
03	DLQ G-10	2971	-0-	2971	2971	133 1	2812 2	Y	17	25 1	9
						7 4	19 9				
04	DLQ G-10	4124	-0-	4124	7095	178 1	3909 2	Y	24	16 1	17
						11 4	26 9				
05	DLQ G-10	4059	-0-	4059	11154	186 1	3835 2	Y	11	12 1	16
						26 4	12 9				
06	15020 X	3866	-0-	-11154	-0-	179 1	3604 2	Y	-0-	6 1	10
						83 4					
07	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	198 1	4065 2	Y	7	13 1	4
						51 4	8 9				
08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	195 1	4032 2	Y	9	8 1	5
						20 4	10 9				
09	4110 X	3693	-0-	-417	-0-	167 1	3508 2	Y	13	10 1	8
						4 4	14 9				
10	4309 X	3907	-0-	-402	-0-	186 1	3670 2	Y	11	14 1	5
						39 4	12 9				
11	4170 X	4078	-0-	-92	-0-	204 1	3862 2	Y	10	8 1	7
						1 4	11 9				
12	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		42,144				TOTAL CONDENSATE PROD:		136			

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RIVES		WELL #: 1		RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724				
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 X	171	-0-	-201	-0-	8 1	160 2	Y	2	1 1		4
02	336 X	171	-0-	-165	-0-	7 1	143 2	Y	7	1 1		10
03	DLQ G-10	110	-0-	110	110	13 4	102 2	Y	3	1 1		12
04	DLQ G-10	125	-0-	125	235	5 1	117 2	Y	2	1 1		13
05	DLQ G-10	141	-0-	141	376	3 9	132 2	Y	2	13 1		2
06	563 X	187	-0-	-376	-0-	6 1	166 2	Y	8	1 1		9
07	264 X	264	-0-	-0-	-0-	1 4	232 2	Y	16	1 1		24
08	229 X	229	-0-	-0-	-0-	4 4	18 9	Y	7	28 1		3
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-	10 1	210 2	Y	NO RPT			3
10	279 X	185	-0-	-94	-0-	1 4	8 9	Y	7	2 1		15
11	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-	2 4	167 2	Y	NO RPT			15
12	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-		8 9	Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		1,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

KGFU 2		WELL #: W 75		RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652				
01	837 X	439	-0-	-398	-0-	20 1	407 2	Y	9	3 1		14
02	588 X	260	-0-	-328	-0-	2 4	10 9	Y	3	2 1		15
03	DLQ G-10	678	-0-	678	678	11 1	226 2	Y	17	5 1		27
04	DLQ G-10	796	-0-	796	1474	20 4	3 9	Y	12	4 1		35
05	DLQ G-10	680	-0-	680	2154	29 1	628 2	Y	12	36 1		11
06	400 N	395	-0-	-5	2149	2 4	13 9	Y	11	3 1		19
07	2670 N	521	-0-	-2149	-0-	18 1	357 2	Y	7	4 1		22
08	682 N	467	-0-	-215	-0-	8 4	12 9	Y	17	32 1		7
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	24 1	483 2	Y	NO RPT			7
10	527 N	328	-0-	-199	-0-	6 4	8 9	Y	5	4 1		31
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	21 1	425 2	Y	NO RPT			31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	19 9	Y	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		4,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		93						

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFU 1		WELL #: W 63		RRCID ->	238209	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10298 - 10348				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KGFU 1		WELL #: W 66		RRCID ->	247033	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10064 - 10254	
01	7440 X	7409	-0-	-31	-0-	337 1	6854 2	Y	170	130 1	131
						31 4	187 9				
02	6720 X	5658	-0-	-1062	-0-	238 1	4857 2	Y	123	157 1	97
						428 4	135 9				
03	DLQ G-10	7330	-0-	7330	7330	323 1	6842 2	Y	134	164 1	67
						18 4	147 9				
04	DLQ G-10	7150	-0-	7150	14480	305 1	6688 2	Y	125	40 1	152
						19 4	138 9				
05	DLQ G-10	7405	-0-	7405	21885	334 1	6860 2	Y	150	88 1	214
						46 4	165 9				
06	28274 X	6389	-0-	-21885	-0-	289 1	5826 2	Y	127	284 1	57
						134 4	140 9				
07	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	111 1	2286 2	Y	58	31 1	84
						29 4	64 9				
08	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	340 1	7059 2	Y	101	135 1	50
						36 4	111 9				
09	7050 X	6922	-0-	-128	-0-	309 1	6511 2	Y	85	46 1	89
						8 4	94 9				
10	7285 X	7086	-0-	-199	-0-	335 1	6577 2	Y	95	147 1	37
						69 4	105 9				
11	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	376 1	7134 2	Y	96	70 1	63
						2 4	106 9				
12	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-			Y	NO RPT		63
TOTAL GAS PROD:		73,003				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,264			

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713 N	671	-0-	-42	-0-	30	1	616	2	Y	20	4	1		16	
						3	4	22	9							
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	1138	2	Y	11	7	1		20	
						100	4	12	9							
03	DLQ G-10	2067	-0-	2067	2067	92	1	1951	2	Y	17	16	1		21	
						5	4	19	9							
04	DLQ G-10	2029	-0-	2029	4096	87	1	1918	2	Y	16	11	1		26	
						6	4	18	9							
05	DLQ G-10	2093	-0-	2093	6189	96	1	1959	2	Y	23	41	1		8	
						13	4	25	9							
06	300 N	2049	-0-	1749	7938	95	1	1897	2	Y	13	12	1		9	
						43	4	14	9							
07	3100 N	2254	-0-	-846	7092	104	1	2111	2	Y	12	16	1		5	
						26	4	13	9							
08	3100 N	2372	-0-	-728	6364	108	1	2234	2	Y	17	17	1		5	
						11	4	19	9							
09	3000 N	2315	-0-	-685	5679	103	1	2186	2	Y	21	16	1		10	
						3	4	23	9							
10	3100 N	1382	-0-	-1718	3961	64	1	1279	2	Y	23	17	1		16	
						14	4	25	9							
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	1921					Y	NO RPT				16	
12	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT				16	
TOTAL GAS PROD:		18,538				TOTAL CONDENSATE PROD:		173								

KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	193	1	3925	2	Y	10	7	1		9	
						18	4	11	9							
02	3920 X	3213	-0-	-707	-0-	138	1	2815	2	Y	11	9	1		11	
						248	4	12	9							
03	DLQ G-10	4600	-0-	4600	4600	206	1	4381	2	Y	1	8	1		4	
						12	4	1	9							
04	DLQ G-10	4397	-0-	4397	8997	190	1	4170	2	Y	23	13	1		14	
						12	4	25	9							
05	DLQ G-10	3993	-0-	3993	12990	183	1	3761	2	Y	22	15	1		21	
						25	4	24	9							
06	16836 X	3846	-0-	-12990	-0-	178	1	3585	2	Y	1	8	1		14	
						82	4	1	9							
07	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	175	1	3580	2	Y	27	33	1		8	
						45	4	30	9							
08	4588 X	3818	-0-	-770	-0-	174	1	3597	2	Y	26	22	1		12	
						18	4	29	9							
09	4410 X	4034	-0-	-376	-0-	182	1	3847	2	Y	-0-	12	1		-0-	
						5	4									
10	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	197	1	3873	2	Y	-0-				-0-	
						41	4									
11	3840 X	3564	-0-	-276	-0-	178	1	3381	2	Y	4	2	1		2	
						1	4	4	9							
12	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT				2	
TOTAL GAS PROD:		43,553				TOTAL CONDENSATE PROD:		125								

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10032 - 10114	
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	3038 X	2993	-0-	-45	-0-	138 1	2814 2	Y	25	19 1	13
						13 4	28 9				
02	2744 X	2076	-0-	-668	-0-	89 1	1816 2	Y	10	13 1	10
						160 4	11 9				
03	DLQ G-10	3155	-0-	3155	3155	140 1	2964 2	Y	39	43 1	6
						8 4	43 9				
04	DLQ G-10	3171	-0-	3171	6326	137 1	3002 2	Y	22	17 1	11
						8 4	24 9				
05	DLQ G-10	3058	-0-	3058	9384	141 1	2885 2	Y	12	13 1	10
						19 4	13 9				
06	12098 X	2714	-0-	-9384	-0-	125 1	2519 2	Y	11	11 1	10
						58 4	12 9				
07	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	141 1	2879 2	Y	14	24 1	-0-
						36 4	15 9				
08	3224 X	2944	-0-	-280	-0-	134 1	2779 2	Y	15	14 1	1
						14 4	17 9				
09	3120 X	2618	-0-	-502	-0-	117 1	2473 2	Y	23	18 1	6
						3 4	25 9				
10	3069 X	2699	-0-	-370	-0-	129 1	2533 2	Y	9	15 1	-0-
						27 4	10 9				
11	2970 X	1600	-0-	-1370	-0-	79 1	1520 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		180					

KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757		PERF.10210 - 10488	
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	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	275 1	5571 2	Y	38	24 1	23
						25 4	42 9				
02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	190 1	3878 2	Y	18	19 1	22
						342 4	20 9				
03	DLQ G-10	6180	-0-	6180	6180	275 1	5826 2	Y	58	64 1	16
						15 4	64 9				
04	DLQ G-10	6170	-0-	6170	12350	268 1	5858 2	Y	25	21 1	20
						16 4	28 9				
05	DLQ G-10	6813	-0-	6813	19163	313 1	6434 2	Y	21	19 1	22
						43 4	23 9				
06	25239 X	6076	-0-	-19163	-0-	280 1	5633 2	Y	31	22 1	31
						129 4	34 9				
07	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	300 1	6152 2	Y	15	40 1	6
						77 4	17 9				
08	6820 X	5866	-0-	-954	-0-	268 1	5552 2	Y	16	16 1	6
						28 4	18 9				
09	6600 X	5733	-0-	-867	-0-	257 1	5433 2	Y	33	25 1	14
						7 4	36 9				
10	6820 X	5762	-0-	-1058	-0-	275 1	5398 2	Y	29	37 1	6
						57 4	32 9				
11	6330 X	5210	-0-	-1120	-0-	260 1	4925 2	Y	22	16 1	12
						1 4	24 9				
12	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			Y	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		64,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		306					

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390						
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	5921 X	4416	-0-	-1505	-0-	204 1	4121 2	18 4	Y	66	41 1			38
02	5348 X	2842	-0-	-2506	-0-	122 1	2491 2	220 4	Y	8	22 1			24
03	DLQ G-10	7395	-0-	7395	7395	329 1	6988 2	19 4	Y	54	63 1			15
04	DLQ G-10	6147	-0-	6147	13542	266 1	5821 2	16 4	Y	40	29 1			26
05	DLQ G-10	5483	-0-	5483	19025	251 1	5167 2	35 4	Y	27	25 1			28
06	24089 X	5064	-0-	-19025	-0-	233 1	4693 2	108 4	Y	27	23 1			32
07	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	245 1	5017 2	63 4	Y	15	41 1			6
08	5797 X	5494	-0-	-303	-0-	251 1	5199 2	26 4	Y	16	16 1			6
09	5610 X	5143	-0-	-467	-0-	232 1	4882 2	6 4	Y	21	17 1			10
10	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	263 1	5154 2	54 4	Y	17	23 1			4
11	5310 X	4612	-0-	-698	-0-	230 1	4361 2	1 4	Y	18	13 1			9
12	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-				Y	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:		57,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		309								

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		RRCID -> 108339		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398						
PARKER, J. W.		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-								

LINDOW OIL & GAS, LLC		501267		RRCID -> 098985		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300						
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #: 1												
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	210 1	688 2		N	-0-				76
02	756 N	563	-0-	-193	-0-	106 1	457 2		N	-0-				76
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	209 1	651 2		N	-0-				76
04	870 N	790	-0-	-80	-0-	211 1	579 2		N	-0-				76
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	214 1	593 2		N	-0-				76
06	840 N	705	-0-	-135	-0-	204 1	501 2		N	-0-				76
07	806 N	748	-0-	-58	-0-	230 1	518 2		N	-0-				76
08	806 N	738	-0-	-68	-0-	219 1	519 2		N	-0-				76
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	185 1	623 2		N	-0-				76
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-				76
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-				76
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-				76
TOTAL GAS PROD:		6,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
LINDOW OIL & GAS, LLC		//CONT.// 501267											
SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 103254		COMPL. DATE 10/14/1982		TOTAL DEPTH 10500 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	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	701	1	2304	2	N	13		110
						14	9						
02	2492 N	1896	-0-	-596	-0-	356	1	1530	2	N	9		119
						10	9						
03	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	699	1	2179	2	N	13		132
						14	9						
04	2670 N	2647	-0-	-23	-0-	707	1	1938	2	N	2		134
						2	9						
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	716	1	1987	2	N	-0-		134
06	2670 N	2361	-0-	-309	-0-	685	1	1676	2	N	-0-		134
07	2728 N	2505	-0-	-223	-0-	770	1	1735	2	N	-0-		134
08	2697 N	2471	-0-	-226	-0-	735	1	1736	2	N	-0-		134
09	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	666	1	2087	2	N	-0-		134
10	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-		134
11	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-		134
12	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-		134

TOTAL GAS PROD: 23,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MURRY		WELL #: 1		RRCID -> 112046		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	154	1	343	2	Y	5		38
						6	9						
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	95	1	248	2	Y	12		50
						13	9						
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	168	1	276	2	Y	10		60
						11	9						
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	151	1	284	2	Y	1		61
						1	9						
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	168	1	269	2	Y	4		65
						4	9						
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	160	1	265	2	Y	1		66
						1	9						
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	146	1	303	2	Y	5		71
						6	9						
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	143	1	278	2	Y	3		74
						3	9						
09	DLQ G-10	431	-0-	431	431	133	1	295	2	Y	3		77
						3	9						
10	DLQ G-10	434	-0-	434	865	166	1	264	2	Y	4		81
						4	9						
11	DLQ G-10	414	-0-	414	1279	159	1	255	2	Y	-0-		81
12	DLQ G-10	440	-0-	440	1719	111	1	329	2	Y	-0-		81

TOTAL GAS PROD: 5,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		5309	RRCID ->	213263	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3984 - 3992			
M	ALLOW CODE	GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KGFCU		WELL #:		3312	RRCID ->	222776	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	4111	PERF. 3719 - 3721			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-						

KGFCU		WELL #:		3313	RRCID ->	222777	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3505 - 3507			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-						

KATY (3600)		//CONT.// 48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU		WELL #: 5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146		PERF. 3985 - 3990						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 N	73	-0-	-237	-0-	4	1	67	2	Y	2	5	1			-0-
						2	9									
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	4	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
						8	4									
03	DLQ G-10	124	-0-	124	124	4	1	91	2	Y	26	1	1			25
						29	9									
04	DLQ G-10	133	-0-	133	257	5	1	99	2	Y	26	35	1			16
						29	9									
05	DLQ G-10	44	-0-	44	301	2	1	41	2	Y	1					17
						1	9									
06	383 N	82	-0-	-301	-0-	3	1	75	2	Y	2	1	1			18
						2	4									
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					18
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	12	25	1			5
						2	4									
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	14	2	1			17
						3	4									
11	300 N	64	-0-	-236	-0-	3	1	59	2	Y	2					19
						2	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
TOTAL GAS PROD:		1,305				TOTAL CONDENSATE PROD:		86								

KGFCU		WELL #: 4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3987 - 3992	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-			

KGFCU		WELL #: 5312		RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 4136		PERF. 3989 - 3993	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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

KINGS COURT (Y-4)		49468 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286										
THREADGILL		WELL #: 1		RRCID -> 279216		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9647 - 9684				
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		17422 #	14020	-0-	-3402	-0-	13890 3	130 9	N	118		266
02		15736 #	10671	-0-	-5065	-0-	10573 3	98 9	N	89	187 1	168
03		15345 #	10977	-0-	-4368	-0-	10888 3	89 9	N	81		249
04		13710 #	10543	-0-	-3167	-0-	10460 3	83 9	N	75	183 1	141
05		14167 #	10600	-0-	-3567	-0-	10508 3	92 9	N	84		225
06		13560 #	9889	-0-	-3571	-0-	9836 3	53 9	N	48		273
07		11811 #	9899	-0-	-1912	-0-	9836 3	63 9	N	57		330
08		10974 #	10731	-0-	-243	-0-	10659 3	72 9	N	65	188 1	207
09		10530 #	10192	-0-	-338	-0-	10131 3	61 9	N	55		262
10		10617 R	10617	-0-	-0-	-0-	10507 3	110 9	N	100		362
*11		10428 R	10428	-0-	-0-	-0-	10415 3	13 9	N	12		374
12		10726 #	NO RPT	-0-	-10726	-0-			N	NO RPT		374
TOTAL GAS PROD:		118,567				TOTAL CONDENSATE PROD:		784				

KINGS COURT (Y-9)		49468 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
HANKAMER		WELL #: 1		RRCID -> 278879		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9976 - 9990				
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	340 1		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-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-
PLUGGED AND ABANDONED		11/09/2020		- P/A 11/09/20								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KRUEMCKE (WILCOX)		50341 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE				
IRONROC ENERGY		426612										
HERKLOTZ-KRUEMCKE		WELL #: 1		RRCID -> 208543		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-				

KURTEN (GEORGETOWN)		50424 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370										
LAURA-NICHOLE		WELL #: 1		RRCID -> 189733		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745				
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		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-			35
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			35
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-			35
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-			35
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-			35
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-			35
07		341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2	N	-0-			35
08		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-			35
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-			35
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-			35
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-			35
*12		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		5,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS				
FRANZE, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 195021		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280				
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		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS				
COLLEGE HILLS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157043		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180				
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		246 N	246	-0-	-0-	-0-	221 2	25 9	N	23		206
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	411 2	29 9	N	26		232
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	526 2	25 9	N	23		255
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	477 2	25 9	N	23		278
05		517 N	517	-0-	-0-	-0-	495 2	22 9	N	20	188 1	110
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	475 2	37 9	N	34		144
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	485 2	33 9	N	30		174
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	476 2	22 9	N	20		194
09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	434 2	14 9	N	13		207
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	287 2	2 9	N	2		209
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		209
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	1		210
TOTAL GAS PROD:		4,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		215						

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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 N	543	-0-	-15	-0-	543 2		N	-0-			50
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	463 2	7 9	N	6			56
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	550 2	1 9	N	1			57
04		540 N	510	-0-	-30	-0-	499 2	11 9	N	10			67
05		527 N	514	-0-	-13	-0-	514 2		N	-0-			67
06		540 N	399	-0-	-141	-0-	398 2	1 9	N	1			68
07		527 N	386	-0-	-141	-0-	385 2	1 9	N	1			69
08		527 N	370	-0-	-157	-0-	370 2		N	-0-			69
09		390 N	360	-0-	-30	-0-	360 2		N	-0-			69
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			69
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			69
*12		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:			5,332			TOTAL CONDENSATE PROD:			19				

DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989													
01		775 N	753	-0-	-22	-0-	706 2	47 9	N	43	192 1		91
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	631 2	44 9	N	40			131
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	702 2	45 9	N	41			172
04		720 N	699	-0-	-21	-0-	657 2	42 9	N	38			210
05		744 N	739	-0-	-5	-0-	696 2	43 9	N	39	179 1		70
06		720 N	715	-0-	-5	-0-	663 2	52 9	N	47			117
07		713 N	690	-0-	-23	-0-	646 2	44 9	N	40			157
08		744 N	718	-0-	-26	-0-	667 2	51 9	N	46			203
09		720 N	683	-0-	-37	-0-	646 2	37 9	N	34	199 1		38
10		737 N	737	-0-	-0-	-0-	690 2	47 9	N	43			81
11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	703 2	45 9	N	41			122
*12		737 N	737	-0-	-0-	-0-	711 2	26 9	N	24			146
TOTAL GAS PROD:			8,641			TOTAL CONDENSATE PROD:			476				

CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454													
01		434 N	424	-0-	-10	-0-	393 2	31 9	N	28			179
02		392 N	359	-0-	-33	-0-	316 2	43 9	N	39			218
03		434 N	380	-0-	-54	-0-	339 2	41 9	N	37	180 1		75
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	447 2	42 9	N	38			113
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	385 2	32 9	N	29			142
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	373 2	30 9	N	27			169
07		465 N	404	-0-	-61	-0-	373 2	31 9	N	28			197
08		403 N	378	-0-	-25	-0-	345 2	33 9	N	30			227
09		390 N	340	-0-	-50	-0-	316 2	24 9	N	22	178 1		71
10		403 N	362	-0-	-41	-0-	329 2	33 9	N	30			101
11		360 N	356	-0-	-4	-0-	324 2	32 9	N	29			130
*12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	350 2	26 9	N	24			154
TOTAL GAS PROD:			4,688			TOTAL CONDENSATE PROD:			361				

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZOS						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
STEEPHOLLOW UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 168707	COMPL. DATE 02/25/2011	TOTAL DEPTH 10947	PERF. 9839	- 14179						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-						

WEEDON, J. E. UNIT		WELL #:		2RE	RRCID -> 170172	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 12586	PERF.10110	- 14058						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GOEN, OLIVER F. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 170769	COMPL. DATE 08/26/1998	TOTAL DEPTH 13920	PERF.10986	- 14862						
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	713 2	47 9	N	43	190	1	5	5		-0-
										34	6				
02	1092 N	15	-0-	-1077	-0-	15 2		N	-0-						-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	573 2	40 9	N	36						36
04	750 N	305	-0-	-445	-0-	286 2	19 9	N	17						53
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	331 2	33 9	N	30						83
06	600 N	371	-0-	-229	-0-	342 2	29 9	N	26						109
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	317 2	19 9	N	17						126
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	331 2	17 9	N	15						141
09	360 N	286	-0-	-74	-0-	273 2	13 9	N	12						153
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	410 2	23 9	N	21						174
11	330 N	131	-0-	-199	-0-	119 2	12 9	N	11						185
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	417 2	7 9	N	6		1	8			190
TOTAL GAS PROD:		4,386				TOTAL CONDENSATE PROD:			234						

OIL AND GAS DIVISION

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZOS		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544								
FRANUS GT UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 279926	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	12235	PERF.11911	- 16688	
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	6758 X	1892	-0-	-4866	-0-	115	1	1765	2	N	11	56
						12	9					
02	6104 X	3357	-0-	-2747	-0-	548	1	2779	2	N	27	83
						30	9					
03	6758 X	4888	-0-	-1870	-0-	689	1	4162	2	N	34	117
						37	9					
04	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	690	1	5725	2	N	46	163
						51	9					
05	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	515	1	4304	2	N	29	192
						32	9					
06	4740 X	1959	-0-	-2781	-0-	667	1	1259	2	N	30	222
						33	9					
07	6696 X	4139	-0-	-2557	-0-	702	1	3429	2	N	7	229
						8	9					
08	6696 X	2872	-0-	-3824	-0-	713	1	2139	2	N	18	55
						20	9			192	1	
09	6480 X	4065	-0-	-2415	-0-	654	1	3383	2	N	25	80
						28	9					
10	4836 X	3976	-0-	-860	-0-	687	1	3259	2	N	27	107
						30	9					
11	4020 X	3566	-0-	-454	-0-	690	1	2846	2	N	27	133
						30	9			1	8	
12	4216 X	3367	-0-	-849	-0-	713	1	2617	2	N	34	161
						37	9			6	8	
TOTAL GAS PROD:		45,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		315						

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
WIESE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101683	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 8159	- 8183	
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	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	440	1	2573	2	N	27	58
						30	9					
02	2380 N	1759	-0-	-621	-0-	284	1	1461	2	N	13	71
						14	9					
03	2635 N	2480	-0-	-155	-0-	394	1	2058	2	N	25	96
						28	9					
04	2550 N	2130	-0-	-420	-0-	412	1	1699	2	N	17	113
						19	9					
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	428	1	1579	2	N	20	133
						22	9					
06	2400 N	1835	-0-	-565	-0-	431	1	1387	2	N	15	148
						17	9					
07	2201 N	1636	-0-	-565	-0-	415	1	1202	2	N	17	165
						19	9					
08	2015 N	1576	-0-	-439	-0-	420	1	1132	2	N	22	12
						24	9			175	1	
09	1830 N	1627	-0-	-203	-0-	437	1	1186	2	N	4	16
						4	9					
10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	452	1	2017	2	N	22	38
						24	9					
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	436	1	1932	2	N	11	49
						12	9					
*12	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	479	1	2182	2	N	11	60
						12	9					
TOTAL GAS PROD:		25,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		204						

OIL AND GAS DIVISION

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 50424 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701														
SCHOLZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103068		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8147 - 8175								
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-								

TOOMEY		WELL #: 1		RRCID -> 114550		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132								
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	310	1	1813	2	N	22					111
						24	9									
02	1876 N	1342	-0-	-534	-0-	216	1	1111	2	N	14					125
						15	9									
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	381	1	1986	2	N	-0-					125
04	2070 N	1732	-0-	-338	-0-	338	1	1391	2	N	3					128
						3	9									
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	347	1	1280	2	N	-0-					128
06	2160 N	1348	-0-	-812	-0-	319	1	1029	2	N	-0-					128
07	1798 N	1404	-0-	-394	-0-	360	1	1044	2	N	-0-					128
08	1612 N	1312	-0-	-300	-0-	355	1	957	2	N	-0-					128
09	1350 N	1164	-0-	-186	-0-	313	1	851	2	N	-0-					128
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	323	1	1443	2	N	-0-					128
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	314	1	1395	2	N	-0-					128
*12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	296	1	1352	2	N	-0-					128
TOTAL GAS PROD:		19,566				TOTAL CONDENSATE PROD:		39								

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		639425		RRCID -> 095037		COMPL. DATE 06/07/1981		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052								
RASCO, G.D.		WELL #: 1														
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					98
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	716	2	3	9	N	3					101
03	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					101
04	750 N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					101
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					101
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					101
07	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					101
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	856	2	3	9	N	3					104
09	750 N	334	-0-	-416	-0-	334	2			N	-0-					104
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	N	1					105
11	750 N	485	-0-	-265	-0-	485	2			N	-0-					105
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-	89	1			16
TOTAL GAS PROD:		8,557				TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

OIL AND GAS DIVISION

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425													
RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066													
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		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1105 2	14 9	N	13		53
02		784 N	697	-0-	-87	-0-		680 2	17 9	N	15		68
03		890 N	890	-0-	-0-	-0-		886 2	4 9	N	4		72
04		847 N	847	-0-	-0-	-0-		836 2	11 9	N	10		82
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		1161 2	14 9	N	13		95
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		1026 2	8 9	N	7		102
07		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		1032 2	13 9	N	12		114
08		868 N	797	-0-	-71	-0-		789 2	8 9	N	7	59 1	62
09		840 N	615	-0-	-225	-0-		607 2	8 9	N	7		69
10		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		1029 2	15 9	N	14		83
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-		851 2	4 9	N	4		87
*12		700 N	700	-0-	-0-	-0-		700 2		N	-0-		87
TOTAL GAS PROD:			10,818			TOTAL CONDENSATE PROD:						106	

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106													
01		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		1781 2	15 9	N	14		63
02		1372 N	1048	-0-	-324	-0-		1030 2	18 9	N	16		79
03		1302 N	1297	-0-	-5	-0-		1278 2	19 9	N	17		96
04		1740 N	1291	-0-	-449	-0-		1276 2	15 9	N	14		110
05		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		1187 2	11 9	N	10		120
06		1260 N	988	-0-	-272	-0-		971 2	17 9	N	15		135
07		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		1428 2	13 9	N	12		147
08		1209 N	1177	-0-	-32	-0-		1164 2	13 9	N	12	131 1	28
09		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1014 2	8 9	N	7		35
10		1426 N	1092	-0-	-334	-0-		1074 2	18 9	N	16		51
11		1140 N	930	-0-	-210	-0-		920 2	10 9	N	9		60
*12		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		1265 2	123 9	N	112	158 1	14
TOTAL GAS PROD:			14,668			TOTAL CONDENSATE PROD:						254	

RASCO, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065													
01		955 N	955	-0-	-0-	-0-		944 2	11 9	N	10		33
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-		650 2	10 9	N	9		42
03		976 N	976	-0-	-0-	-0-		962 2	14 9	N	13		55
04		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		1021 2	6 9	N	5		60
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-		509 2		N	-0-		60
06		811 N	811	-0-	-0-	-0-		811 2		N	-0-		60
07		777 N	777	-0-	-0-	-0-		774 2	3 9	N	3		63
08		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		1062 2	13 9	N	12		75
09		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		1013 2	12 9	N	11		86
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-		458 2	18 9	N	16		102
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-		667 2		N	-0-		102
*12		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1021 2		N	-0-	78 1	24
TOTAL GAS PROD:			9,979			TOTAL CONDENSATE PROD:						79	

LA BELLE (6300 B)		50638 870		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
BROUSSARD & HEBERT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 245831		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6307 - 6311		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LAKE CREEK (CHASE)		51421 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 165329		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 11812		PERF. 8690 - 8710	
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-		Y	-0-		-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	73 1	59 2	Y	-0-	-0-
							1 4				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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	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:		133						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 249245		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8840 - 8931			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LAKE CREEK (CHASE)		//CONT.//		51421 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171									
BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		4	RRCID ->	286897	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	8482 - 8988	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		6262 X	2363	-0-	-3899	-0-	650	1	1651	2	Y	56	108
							62	9					
02		5152 X	2884	-0-	-2268	-0-	1806	1	1050	2	Y	25	133
							28	9					
03		5053 X	3929	-0-	-1124	-0-	1979	1	1939	2	Y	10	143
							11	9					
04		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	2066	1	2190	2	Y	19	162
							21	9					
05		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	1420	1	2273	2	Y	12	174
							13	9					
06		3810 X	3172	-0-	-638	-0-	1315	1	1844	2	Y	12	15
							13	9		171	1		
07		4433 X	3498	-0-	-935	-0-	1398	1	2090	2	Y	9	24
							10	9					
08		4433 X	2906	-0-	-1527	-0-	964	1	1916	2	Y	24	48
							26	9					
09		3150 X	2752	-0-	-398	-0-	915	1	1807	2	Y	27	75
							30	9					
10		3255 X	3067	-0-	-188	-0-	1106	1	1906	2	Y	50	125
							55	9					
11		3150 X	2992	-0-	-158	-0-	1326	1	1644	2	Y	20	145
							22	9					
12		3255 X	2961	-0-	-294	-0-	1493	1	1429	2	Y	35	180
							39	9					
TOTAL GAS PROD:			38,507	TOTAL CONDENSATE PROD:			299						

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)		51421 935		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
REYNOLDS, R. - BUTLER		WELL #:		1	RRCID ->	104772	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10868 - 11096	
01	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 37 RRCID -> 111728 COMPL. DATE 01/18/2006													TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9964 - 11998	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	258	1	831	2	Y	38	39	1		5	
						2	4	42	9							
02	952 N	942	-0-	-10	-0-	163	1	756	2	Y	18	19	1		4	
						3	4	20	9							
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	651	1	532	2	Y	28	30	1		2	
						6	4	31	9							
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	729	1	552	2	Y	31	30	1		3	
						34	9									
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	788	1	624	2	Y	33	31	1		5	
						1	4	36	9							
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	574	1	438	2	Y	103	83	1		25	
						113	9									
07	1054 N	894	-0-	-160	-0-	418	1	369	2	Y	97	112	1		10	
						107	9									
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	722	1	779	2	Y	107	86	1		31	
						118	9									
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	667	1	689	2	Y	130	129	1		32	
						143	9									
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	865	1	814	2	Y	133	148	1		17	
						146	9									
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	850	1	660	2	Y	117	118	1		16	
						129	9									
*12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	936	1	622	2	Y	134	134	1		16	
						147	9									
TOTAL GAS PROD:		16,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		969										

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984													TOTAL DEPTH 12000		PERF.11813 - 11864	
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-										

LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994													TOTAL DEPTH 12001		PERF.11168 - 11196	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-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	1581 X	-0-	-0-	-1581	-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-										

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY																
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369																
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-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648																

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-				

LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585																

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

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																	
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	

WILLIAMS UNIT WELL #: RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081																	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019																	
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680																	
01	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-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171											
LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088											
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-	

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 X	-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-				

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810												
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-				

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996										TOTAL DEPTH	12100	PERF.10983 - 11752					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-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		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	159	1	179	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	38	1	38	2	Y	-0-					-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	4	1	3	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	2	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
TOTAL GAS PROD:			546											TOTAL CONDENSATE PROD:			21

LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997										TOTAL DEPTH	12060	PERF.11122 - 11770					
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997										TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9938 - 10325					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997										TOTAL DEPTH 12080	PERF.11112 - 11896				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997										TOTAL DEPTH 12110	PERF.11806 - 11984				
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-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:			159											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997										TOTAL DEPTH 12520	PERF.11467 - 12380				
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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888												
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	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932												

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-				

LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817												

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

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001										TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2604	-0-	-465	-0-	582	1	1976	2	Y	38	39	1			5
						4	4	42	9							
02	2772 X	2015	-0-	-757	-0-	351	1	1637	2	Y	18	19	1			4
						7	4	20	9							
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	1966	1	1604	2	Y	28	30	1			2
						17	4	31	9							
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	2036	1	1530	2	Y	31	30	1			3
						34	9									
05	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	1969	1	1573	2	Y	24	22	1			5
						3	4	26	9							
06	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	1743	1	1757	2	Y	230	174	1			61
						253	9									
07	3596 X	2724	-0-	-872	-0-	1232	1	1251	2	Y	219	257	1			23
						241	9									
08	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	1932	1	2089	2	Y	240	187	1			76
						264	9									
09	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	2151	1	2204	2	Y	310	308	1			78
						341	9									
10	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	2445	1	2326	2	Y	309	347	1			40
						340	9									
11	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	2583	1	2011	2	Y	269	270	1			39
						296	9									
*12	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	2785	1	1970	2	Y	315	319	1			35
						347	9									
TOTAL GAS PROD:		45,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,031										

KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998										TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-										

LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998										TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999										TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867							
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-					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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-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	130	-0-	130	130	68	1	62	2	Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	151	-0-	151	281	96	1	54	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012										TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006										TOTAL DEPTH	12520	PERF.10865 - 11232		
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	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	34			251
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	37	9			N	-0-			251
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			251
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			251
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
TOTAL GAS PROD:		56											TOTAL CONDENSATE PROD:	34

LAKE CREEK UNIT										WELL #:	96	RRCID -> 222502	COMPL. DATE 04/29/2006	TOTAL DEPTH 12170	PERF.11114 - 11852
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

LAKE CREEK UNIT										WELL #:	95	RRCID -> 231709	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 12268	PERF.11269 - 11925
01	93 N	-0-	-0-	-93	-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	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-	

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) DAYLIGHT PETROLEUM LLC KING, R. V. GU "B"			51421 937 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
			WELL #:	4	RRCID ->	175099	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	14520	PERF.	13434 - 13648	
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	2170 N	1177	-0-	-993	-0-	112 1	1026 2	N		35			135
						39 9							
02	1792 N	1705	-0-	-87	-0-	1063 1	618 2	N		22			157
						24 9							
03	1426 N	930	-0-	-496	-0-	461 1	452 2	N		15			172
						17 9							
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	772 1	745 2	N		23	177 1		18
						25 9							
05	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	1729 1	1153 2	N		24			42
						26 9							
06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	1317 1	1403 2	N		23			65
						25 9							
07	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	1334 1	1461 2	N		43	20 1		88
						47 9							
08	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	1346 1	1459 2	N		44			132
						48 9							
09	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	1320 1	1358 2	N		30			162
						33 9							
10	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	1404 1	1338 2	N		30			192
						33 9							
11	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	1466 1	1145 2	N		25	174 1		43
						28 9							
*12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	1556 1	1028 2	N		25			68
						28 9							
TOTAL GAS PROD:		27,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		339							

LAKE CREEK UNIT			WELL #:	92	RRCID ->	179039	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13645 - 14303
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	6 1	91 2	Y		-0-		-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	40 1	182 2	Y		-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	72 1	58 2	Y		-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y		-0-		-0-
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	117 1	107 2	Y		-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y		-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y		-0-		-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y		-0-		-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y		-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
*12	307 X	307	-0-	-0-	-0-	174 1	132 2	Y		1	1 1	-0-
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		980		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) DAYLIGHT PETROLEUM LLC LAKE CREEK UNIT		//CONT.// 51421 937 //CONT.// 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY							
		WELL #: 85		RRCID -> 180716		COMPL. DATE 09/09/2000				TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	11067 X	10260	-0-	-807	-0-	620	1	9584	2	Y	47	47	1			6	
						4	4	52	9								
02	10304 X	8071	-0-	-2233	-0-	1413	1	6611	2	Y	15	17	1			4	
						30	4	17	9								
03	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	6699	1	5465	2	Y	29	27	1			6	
						59	4	32	9								
04	11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	6604	1	4954	2	Y	28	28	1			6	
						31	9										
05	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	6661	1	5259	2	Y	33	34	1			5	
						8	4	36	9								
06	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	5915	1	6162	2	Y	572	438	1			139	
						629	9										
07	13033 X	13033	-0-	-0-	-0-	5913	1	6449	2	Y	610	574	1			175	
						671	9										
08	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	6084	1	6591	2	Y	609	649	1			135	
						670	9										
09	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	6161	1	6345	2	Y	625	638	1			122	
						688	9										
10	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	6424	1	6105	2	Y	652	636	1			138	
						717	9										
11	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	6860	1	5347	2	Y	827	860	1			105	
						910	9										
*12	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	7631	1	5057	2	Y	678	642	1			141	
						746	9										
TOTAL GAS PROD:		146,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,725											

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006				TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163							
01	7595 X	7220	-0-	-375	-0-	435	1	6769	2	Y	12	18	1			-0-	
						3	4	13	9								
02	7000 X	6512	-0-	-488	-0-	1140	1	5328	2	Y	18	14	1			4	
						24	4	20	9								
03	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	5056	1	4126	2	Y	29	27	1			6	
						45	4	32	9								
04	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	5039	1	3778	2	Y	-0-					6	
05	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	5031	1	3974	2	Y	-0-					6	
						7	4										
06	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	4309	1	4523	2	Y	453	345	1			114	
						498	9										
07	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	4291	1	4672	2	Y	490	464	1			140	
						539	9										
08	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	4322	1	4686	2	Y	490	519	1			111	
						539	9										
09	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	4287	1	4416	2	Y	506	517	1			100	
						557	9										
10	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	4580	1	4364	2	Y	521	508	1			113	
						573	9										
11	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	4892	1	3813	2	Y	449	476	1			86	
						494	9										
*12	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	5083	1	3532	2	Y	522	500	1			108	
						574	9										
TOTAL GAS PROD:		106,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,490											

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//	51421 937	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//	208171								
LAKE CREEK UNIT		WELL #:	90	RRCID ->	182523	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	14726	PERF.	13572 - 14283
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	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-

KING, R. V. GU "B"		WELL #:	5	RRCID ->	182880	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	14923	PERF.	13390 - 13578			
01	3131 X	1714	-0-	-1417	-0-	429	1	1213	2	N	65	175	1	93
						72	9							
02	2828 X	2268	-0-	-560	-0-	1422	1	826	2	N	18			111
						20	9							
03	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	1917	1	1877	2	N	20			131
						22	9							
04	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	1564	1	1693	2	N	35			166
						39	9							
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	1167	1	1873	2	N	24			190
						26	9							
06	3030 X	2815	-0-	-215	-0-	1206	1	1583	2	N	24			214
						26	9							
07	3131 X	3086	-0-	-45	-0-	1192	1	1866	2	N	25	170	1	69
						28	9							
08	3131 X	3097	-0-	-34	-0-	1023	1	2040	2	N	31			100
						34	9							
09	3030 X	2996	-0-	-34	-0-	944	1	2020	2	N	29			129
						32	9							
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	1140	1	1956	2	N	31			160
						34	9							
11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	1434	1	1744	2	N	34			194
						37	9							
12	3100 X	3062	-0-	-38	-0-	1335	1	1688	2	N	35	171	1	58
						39	9							
TOTAL GAS PROD:		35,561												
														TOTAL CONDENSATE PROD: 371

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171										
BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001			TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438			
M O	ALLOW CODE	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	527 N	204	-0-	-323	-0-	197	1	7 9	N	6		96
02	420 N	345	-0-	-75	-0-	214	1	124 2	N	6		102
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	114	1	111 2	N	16		118
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	250	1	267 2	N	4		122
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	228	1	364 2	N	5		127
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	189	1	299 2	N	15		142
07	527 N	469	-0-	-58	-0-	178	1	284 2	N	6		148
08	589 N	538	-0-	-51	-0-	177	1	353 2	N	7		155
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	229	1	468 2	N	9		164
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	358	1	606 2	N	16		180
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	525	1	639 2	N	14	169 1	25
*12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	616	1	884 2	N	5		30
TOTAL GAS PROD:		7,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		109						

BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 7		RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666			
M O	ALLOW CODE	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	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146 2	Y	-0-		3
02	140 N	67	-0-	-73	-0-	42	1	25 2	Y	-0-		3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
04	T. A.	44	-0-	44	-0-	17	1	27 2	Y	-0-		3
05	T. A.	141	-0-	141	-0-	185	1	90 2	Y	-0-		3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	185			Y	-0-		3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	185			Y	-0-		3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	185			Y	-0-		3
09	185 N	-0-	-0-	-185	-0-				Y	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	89	1	109 2	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 99H		RRCID -> 272142		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 13328		PERF.13616 - 17880	
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	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	859	1	955	2	Y	-0-
02	1596 N	150	-0-	-1446	-0-	18	1	106	2	Y	13 1
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	1204	1	982	2	Y	57
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	1350	1	977	2	Y	28 1
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	1207	1	937	2	Y	31
06	1830 N	1332	-0-	-498	-0-	856	1	373	2	Y	94
07	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	829	1	842	2	Y	81
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	959	1	1032	2	Y	101
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	993	1	1022	2	Y	96
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	959	1	918	2	Y	102
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1093	1	858	2	Y	90
*12	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	1319	1	908	2	Y	107
TOTAL GAS PROD:		22,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		801					

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)		51421 938		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
MITCHELL-MITCHELL		WELL #: 1A		RRCID -> 114830		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13041 - 13120	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B DENY	-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-					

MITCHELL & MITCHELL		WELL #: 1 B		RRCID -> 154995		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3555 - 3585	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600)		51423 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
MEC/SEALY-SMITH 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 271102		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6022 - 6028					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5642 #	2248	-0-	-3394	-0-	500	1	1748	2	N	-0-				86
02	4760 #	1872	-0-	-2888	-0-	329	1	1536	2	N	-0-				86
						7	4								
03	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-				86
04	3870 #	322	-0-	-3548	-0-	194	1	128	2	N	-0-				86
05	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-				86
06	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-				86
07	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-				86
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				86
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				86
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
TOTAL GAS PROD:		4,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LAKE CREEK, N. (4100)		51423 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
MEC/SEALY-SMITH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 183625		COMPL. DATE 08/11/2001		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3384 - 3519					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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-									

LAKE STEPHENSON (FRIO-MASS.9400)		51560 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
JEMCO PRODUCTION, INC		431096													
JACKSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 106190		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9367 - 9370					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
PLUGGED AND ABANDONED		04/03/2009													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LANE CITY		51859 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC		567496														
GEMINI		WELL #: 2		RRCID -> 286733		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5655 - 5659								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE)		51859 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
MOAIC OIL LLC		589978														
COCKBURN OIL CORPORATION		WELL #: 7		RRCID -> 042692		COMPL. DATE 10/12/1967		TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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-

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX)		51940 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005														
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 161877		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11317 PERF.10012 - 11230								
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1)		51940 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	150468	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	12870	PERF.11678 - 11710
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)		51940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
SWEENEY		WELL #:	2	RRCID ->	148630	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	12870	PERF.12786 - 12810
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LE TULLE (FRIO 9600)		52581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
DYKES GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	183636	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9788 - 9808
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-					

OIL AND GAS DIVISION

LE TULLE (FRIO 10,350)		52581 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA							
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		WELL #: 1		RRCID -> 291357		COMPL. DATE 04/05/2021		TOTAL DEPTH 11267		PERF.11508 - 11607			
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
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	20643	-0-	20643	20643	18564	3	2079	9	N	1890	1451	1		439
07	0	25518	-0-	25518	46161	23463	3	2055	9	N	1868	1813	1		494
08	5250	24231	-0-	18981	65142	21943	3	2288	9	N	2080	2158	1		416
09	7500	25943	-0-	18443	83585	23717	3	2226	9	N	2024	1994	1		446
10	7750	26390	-0-	18640	102225	24129	3	2261	9	N	2055	1791	1		710
11	7500	11882	-0-	4382	106607	10889	3	993	9	N	903	1281	1		332
12	7750	33727	-0-	25977	132584	30476	3	3251	9	N	2955	2636	1		651
TOTAL GAS PROD:		168,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,775									

LEAGUE CITY (10600)		52676 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
KALER ENERGY CORP.		450261		WELL #: 1		RRCID -> 288821		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 10902		PERF.10600 - 10618			
01	71920	57148	-0-	-14772	391671	310	1	53072	2	N	3424	3313	1		388
						3766	9								
02	64960	36559	-0-	-28401	363270	215	1	34175	2	N	1972	1882	1		478
						2169	9								
03	69533	52124	-0-	-17409	345861	49252	2	2872	9	N	2611	2974	1		115
04	67290	49437	-0-	-17853	328008	46619	2	2818	9	N	2562	2214	1		463
05	69533	25218	-0-	-44315	283693	24032	2	1186	9	N	1078	1292	1		249
06	67290	14387	-0-	-52903	230790	13721	2	666	9	N	605	738	1		116
07	69533	-0-	-0-	-69533	161257					N	-0-				116
08	69533	37368	-0-	-32165	129092	35656	2	1712	9	N	1556	1493	1		179
09	67290	46833	-0-	-20457	108635	44458	2	2375	9	N	2159	1977	1		361
10	69533	50395	-0-	-19138	89497	48084	2	2311	9	N	2101	2219	1		243
11	36150 #	NO RPT	-0-	-36150	53347					N	NO RPT				243
12	48391 #	NO RPT	-0-	-48391	4956					N	NO RPT				243
TOTAL GAS PROD:		369,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,068									

LEAGUE CITY (11250)		52676 931		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
KALER ENERGY CORP.		450261		WELL #: 2		RRCID -> 291784		COMPL. DATE 08/22/2021		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10680 - 10682			
08	0	3019	-0-	3019	3019	2947	2	72	9	N	65				65
09	0	13434	-0-	13434	16453	12870	2	564	9	N	513	370	1		208
10	8043	27194	-0-	19151	35604	26206	2	988	9	N	898	924	1		182
11	34470	NO RPT	-0-	-34470	1134					N	NO RPT				182
12	35619	NO RPT	-0-	-35619	-0-					N	NO RPT				182
TOTAL GAS PROD:		43,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,476									

OIL AND GAS DIVISION

LEGGETT (WOODBINE)		52978 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
DAVIS, WIRT		WELL #: 5		RRCID -> 157737		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382						
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	7130 X	6125	-0-	-1005	-0-	5837	2	288	9	N	262	180	1	276
02	6440 X	3349	-0-	-3091	-0-	3181	2	168	9	N	153	185	1	244
03	7130 X	6472	-0-	-658	-0-	6328	2	144	9	N	131	184	1	191
04	6330 X	5893	-0-	-437	-0-	5601	2	292	9	N	265	185	1	271
05	6231 X	6101	-0-	-130	-0-	5837	2	264	9	N	240	362	1	149
06	6270 X	5760	-0-	-510	-0-	5666	2	94	9	N	85			234
07	6479 X	6096	-0-	-383	-0-	5632	2	464	9	N	422	544	1	112
08	6479 X	5972	-0-	-507	-0-	5728	2	244	9	N	222	182	1	152
09	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	840	1	4980	2	N	89	182	1	59
						98	9							
10	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	930	1	5383	2	N	201	187	1	73
						221	9							
*11	5910 X	4986	-0-	-924	-0-	690	1	4120	2	N	160			233
						176	9							
12	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT			233
TOTAL GAS PROD:		63,206				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,230						

ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE						
SMITH IKE T.		WELL #: 1		RRCID -> 058096		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEXINGTON, EAST (4435)		53488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE						
ADS OIL & GAS, INC.		000225												
PERRY, ALPH. E.		WELL #: 1		RRCID -> 115436		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480						
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-			24
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	138	2			N	-0-			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-			24
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			24
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			24
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			24
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-			24
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-			24
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			24
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			24
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		1,600				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIBERTY, SOUTH		53498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY							
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208													
ROBINSON, JESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 183811		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8330 - 9707					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-							

JOY RESOURCES, INC.		447952						CNTY: LIBERTY							
CHEVRON FEE		WELL #: 2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 11/30/2021		TOTAL DEPTH 6497		PERF. 4896 - 4996					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEW HORIZON RESOURCES LLC		606606						CNTY: LIBERTY							
BALDWIN, J. C. A/C #1		WELL #: 21		RRCID -> 107700		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 9198		PERF. 7596 - 8020					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIBERTY, SOUTH																	
NEW HORIZON RESOURCES LLC																	
//CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY																	
//CONT.// 606606																	
MINNIE PRUITT FEE WELL #: 1 RRCID -> 120280 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ODUM OIL & GAS CO.																	
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1																	
618675																	
WELL #: 1 RRCID -> 052382 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7462 - 7530																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RIO O & P LLC																	
SO. LIB. G. U. 1																	
712827																	
WELL #: 1 RRCID -> 050090 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7733 - 7770																	
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	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH SHALE OIL CO., INC. SUN ABSSHIRE FEE		//CONT.//	53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY							
			768684			WELL #:	1	RRCID -> 130553	COMPL. DATE 11/28/1988	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1926 - 1944		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
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-						

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) WAGNER OIL COMPANY PARTLOW			53498 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY							
			891175			WELL #:	1X	RRCID -> 199887	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH 13024	PERF. 12846 - 12894		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LIBERTY, SOUTH (EY- 6) NEW HORIZON RESOURCES LLC WILSON, CHARLES, FEE			53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY							
			606606			WELL #:	3	RRCID -> 006844	COMPL. DATE 09/21/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7450 - 7461		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200) 53498 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 JOY RESOURCES, INC. 447952
 DANIEL, GOVERNOR BILL 85 WELL #: 1 RRCID -> 206880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11554 PERF. 9300 - 9340

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

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400) 53498 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 MAGNUM OILFIELD SERVICES LLC 521543
 FISHER, FLORENCE C. WELL #: 5 RRCID -> 049656 COMPL. DATE 00/00/1901 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

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

LIBERTY, SOUTH (8200) 53498 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 JOY RESOURCES, INC. 447952
 CHEVRON FEE WELL #: 1 RRCID -> 189035 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 7673 - 7678

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	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	1		Y	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	1		Y	-0-			-0-
03	496 N	319	-0-	-177	-0-	319	1		Y	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	1		Y	-0-			-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	1	1	430	2	Y	-0-		-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	1	1	578	2	Y	-0-		-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	2	Y	-0-		-0-
08	434 N	254	-0-	-180	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
09	570 N	409	-0-	-161	-0-	1	1	408	2	Y	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,061											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD) 53526 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 D-MIL PRODUCTION, INC. 196830
 PELICAN WELL #: 1 RRCID -> 263098 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 8997

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-			417
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			417
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			420
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			420
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			420
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			423
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			423
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			423
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			426
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			426
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30			456
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			456
TOTAL GAS PROD:		-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		39	

LICK BRANCH (9150 HENDERSON) 53526 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
 LICK BRANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097281 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9172 - 9177

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

LIGHTNING (TEX-MISS CONS) HILCORP ENERGY COMPANY GREEN			53559 600 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
			WELL #:	1ST	RRCID ->	288489	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL	DEPTH	15217	PERF.13916	- 14757		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		336536	334724	-0-	-1812	-0-	800	1	322709	2	N	10195	10274	1	403
							11215	9							
02		337614	320791	-0-	-16823	-0-	787	1	309357	2	N	9679	9761	1	321
							10647	9							
03		336536	323479	-0-	-13057	-0-	809	1	311916	2	N	9776	9574	1	523
							10754	9							
04		325680	310572	-0-	-15108	-0-	781	1	299590	2	N	9274	9246	1	551
							10201	9							
05		336536	270337	-0-	-66199	-0-	812	1	260560	2	N	8150	8173	1	528
							8965	9							
06		325680	255681	-0-	-69999	-0-	775	1	246642	2	N	7513	7397	1	644
							8264	9							
07		336536 X	261736	-0-	-74800	-0-	800	1	252503	2	N	7666	7916	1	394
							8433	9							
08		323485 X	237531	-0-	-85954	-0-	740	1	229051	2	N	7036	6861	1	569
							7740	9							
09		310560 X	241759	-0-	-68801	-0-	767	1	233193	2	N	7090	7077	1	582
							7799	9							
10		270351 X	253760	-0-	-16591	-0-	839	1	244649	2	N	7520	7371	1	731
							8272	9							
11		255690 X	224845	-0-	-30845	-0-	808	1	216569	2	N	6789	6975	1	545
							7468	9							
12		261733 X	NO RPT	-0-	-261733	-0-					N	NO RPT			545
TOTAL GAS PROD:			3,035,215			TOTAL CONDENSATE PROD:			90,688						

GREEN			WELL #:		2ST		RRCID ->		289857		COMPL. DATE 02/22/2020			TOTAL DEPTH 14981		PERF.14120 - 14186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		371659	338987	-0-	-32672	648013	811	1	327317	2	N	9872	9797	1	488		
							10859	9									
02		335692	274127	-0-	-61565	586448	674	1	264869	2	N	7804	7911	1	381		
							8584	9									
03		371659	325779	-0-	-45880	540568	816	1	314597	2	N	9424	9128	1	677		
							10366	9									
04		359670	311534	-0-	-48136	492432	784	1	300994	2	N	8869	9041	1	505		
							9756	9									
05		371659	273338	-0-	-98321	394111	823	1	264190	2	N	7568	7531	1	542		
							8325	9									
06		359670	258377	-0-	-101293	292818	784	1	249703	2	N	7173	7275	1	440		
							7890	9									
07		556375 X	263557	-0-	-292818	-0-	808	1	254788	2	N	7237	7269	1	408		
							7961	9									
08		273327 X	260296	-0-	-13031	-0-	813	1	251687	2	N	7087	6962	1	533		
							7796	9									
09		311520 X	241347	-0-	-70173	-0-	768	1	233418	2	N	6510	6660	1	383		
							7161	9									
10		273327 X	228655	-0-	-44672	-0-	757	1	220645	2	N	6594	6618	1	359		
							7253	9									
11		258390 X	189290	-0-	-69100	-0-	680	1	182428	2	N	5620	5524	1	455		
							6182	9									
12		263562 X	NO RPT	-0-	-263562	-0-					N	NO RPT			455		
TOTAL GAS PROD:			2,965,287			TOTAL CONDENSATE PROD:			83,758								

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)		53780 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190										
LINNVILLE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 255477		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2876 - 2990		
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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-				

LINNVILLE BAYOU (BELL SAND)		53814 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
STRATA RESOURCES		825454										
BELL, RUSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 137436		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 9053		PERF. 8082 - 8086		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-				

LINNVILLE BAYOU (8400)		53814 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190												
LINNVILLE		WELL #: 2		RRCID -> 281420		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8394 - 8475				
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	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2019														

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

LISSIE (MIOCENE 2440)		53915 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
MOSAIC OIL LLC		589978												
BROYLES, WALTER		WELL #: 2		RRCID -> 178399		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 2624		PERF. 2325 - 2328				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	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-

LISSIE (WILCOX 9600)		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764									
HOYO, MARY EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 006920		COMPL. DATE 02/24/1953		TOTAL DEPTH 11556		PERF. 9588 - 9691	
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	25 1	67 3	N	-0-	82
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11 1	39 3	N	-0-	82
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-	82
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	82
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	82
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21 1	79 3	N	-0-	82
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	148 1	1107 3	N	-0-	82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	82
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	82

TOTAL GAS PROD: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE (WILCOX 9600)												CNTY: COLORADO					
HRB OPERATING COMPANY, INC.																	
POOLE GAS UNIT																	
//CONT.// 53915 375 NON-ASSOCIATED												CAPACITY					
//CONT.// 407764																	
WELL #: 1												RRCID -> 097927					
COMPL. DATE												N/A					
TOTAL DEPTH												9740					
PERF.												9516 - 9644					
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		257 N	257	-0-	-0-	-0-	70	1	187	3	N	-0-					83
02		728 N	139	-0-	-589	-0-	31	1	108	3	N	-0-					83
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	41	1	259	3	N	-0-					83
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	105	1	693	3	N	-0-					83
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	62	1	345	3	N	-0-					83
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					83
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	70	1	523	3	N	-0-					83
08		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	141	1	880	3	N	-0-					83
09		716 N	716	-0-	-0-	-0-	89	1	627	3	N	-0-					83
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	135	1	792	3	N	-0-					83
11		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	190	1	1019	3	N	-0-					83
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					83
TOTAL GAS PROD:		6,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 101167		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9659 - 9682	
01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					33				
02		616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					33				
03		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	172	1	1075	3	N	-0-					33				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33				
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					33				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33				
TOTAL GAS PROD:		1,247				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

CLINTON GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 122383		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9526 - 9534	
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	80	1	214	3	N	-0-					45				
02		336 N	159	-0-	-177	-0-	35	1	124	3	N	-0-					45				
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	47	1	292	3	N	-0-					45				
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	57	1	375	3	N	-0-					45				
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	52	1	289	3	N	-0-					45				
06		330 N	284	-0-	-46	-0-	59	1	225	3	N	-0-					45				
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	51	1	379	3	N	-0-					45				
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					45				
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	47	1	335	3	N	-0-					45				
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	55	1	321	3	N	-0-					45				
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	65	1	349	3	N	-0-					45				
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					45				
TOTAL GAS PROD:		3,451				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE (WILCOX M) 53915 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 TRI-C RESOURCES, LLC 868622
 TYLER WELL #: 1 RRCID -> 263905 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11672 - 11682

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

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350) 53919 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 BATTLE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206907 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4385 - 4387

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:		
443 N												762	-0-		
319 N															
0 N															
0 N															
0 N															
0 N															
0 N															
0 N															
0 N															
0 N															
0 N															
0 N															
0 N															
0 N															
0 N															
0 N															
0 N															
NO RPT															
TOTAL GAS PROD:											762	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 WIESE BROS, WELL #: 1 RRCID -> 071645 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) //CONT.// 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
 LISSIE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	58	1	157	3	N	-0-					-0-
02	224 N	117	-0-	-107	-0-	26	1	91	3	N	-0-					-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	39	1	242	3	N	-0-					-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	48	1	313	3	N	-0-					-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	47	1	260	3	N	-0-					-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	55	1	210	3	N	-0-					-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	45	1	340	3	N	-0-					-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	57	1	353	3	N	-0-					-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	45	1	316	3	N	-0-					-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	52	1	302	3	N	-0-					-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	53	1	287	3	N	-0-					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

01	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	457	1	1227	3	N	-0-					86
02	1344 X	915	-0-	-429	-0-	202	1	713	3	N	-0-					86
03	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	824	1	5154	3	N	-0-					86
04	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	906	1	5947	3	N	103	184	1			5
						113	9									
05	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	797	1	4400	3	N	15					20
						17	9									
06	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	624	1	2392	3	N	11					31
						12	9									
07	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	741	1	5563	3	N	13					44
						14	9									
08	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	920	1	5727	3	N	15					59
						17	9									
09	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	622	1	4391	3	N	-0-					59
10	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	904	1	5298	3	N	-0-					59
11	1440 X	763	-0-	-677	-0-	121	1	642	3	N	-0-					59
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					59
TOTAL GAS PROD:		48,745				TOTAL CONDENSATE PROD:		157								

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	3	N	-0-					148
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	9	1	33	3	N	-0-					148
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-					148
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	3	N	-0-					148
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	N	-0-					148
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	19	1	73	3	N	-0-					148
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	N	-0-					148
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	-0-					148
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	9	1	67	3	N	-0-					148
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	13	1	74	3	N	-0-					148
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	N	-0-					148
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					148
TOTAL GAS PROD:		967				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 WEISE BROS. WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			100
02	112 N	1	-0-	-111	-0-	1 3		N	-0-			100
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	92 1	577 3	N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			100
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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:		670				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
 LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT WELL #: RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 288242 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6892 - 6916

01	2263 X	13	-0-	-2250	-0-	9 2	4 9	N	4	75 1		17
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-			N	-0-			17
03	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-	7 1		10
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			10
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			10
06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			10
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	15 1		10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		13				TOTAL CONDENSATE PROD:			19			

LISSIE, W. (FRIO 4200)		53921 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
MOSAIC OIL LLC		589978		WELL #: 3		RRCID -> 224959		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 4356		PERF. 4086 - 4090		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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-						

LISSIE, W. (WILCOX UPPER)		53921 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #: 1ST		RRCID -> 237923		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9574 - 9658		
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-						

THOMAS TRUST		53921 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
		891175		WELL #: 1		RRCID -> 244799		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9786 - 9798		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)		54132 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557													
LEWIS		WELL #: 4		RRCID -> 096029		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 6896		PERF. 3354 - 3403					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-							

LEWIS, J. C.		54132 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK							
WELL #: 5		RRCID -> 176502		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6032 - 6182							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-							

LIVINGSTON		54193 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK							
BXP OPERATING, LLC		042191													
DICK & FALING		WELL #: 1		RRCID -> 230690		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 4682 - 4722					
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

LIVINGSTON (FRIO 2550)		54193 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
DURANGO RESOURCES CORP.		235945									
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #:	5	RRCID ->	134927	COMPL. DATE	05/02/1990	TOTAL DEPTH	4557	PERF.	2584 - 2605
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LIVINGSTON (WILCOX)		54193 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC		042191									
GRANBURY, C. B. A/C #4		WELL #:	103	RRCID ->	291697	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6991 - 6995
*09	580 R	580	-0-	-0-	-0-	485 1	15 2	N	73		73
10	3100 #	2187	-0-	-913	-0-	80 9	1265 1	922 2	N	-0-	73
*11	DELO PR	2820	-0-	2820	2820	1703 1	1117 2	N	-0-		73
*12	5703 R	2883	-0-	-2820	-0-	1953 1	930 2	N	-0-		73
TOTAL GAS PROD:			8,470	TOTAL CONDENSATE PROD:			73				

LIVINGSTON (YEGUA 4600)		54193 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK			
NADSOILCO LLC		598945									
DAVIS & HOLMES		WELL #:	5A	RRCID ->	286868	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	4907	PERF.	4706 - 4710
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/26/2019											
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LIVINGSTON (1500)		54193 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC		042191									
C.B. GRANBURY		WELL #:	99	RRCID ->	256254	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	2215	PERF.	1784 - 1792
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-				

LIVINGSTON (1500) //CONT.// 54193 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO.HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 170572 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636

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-					

LIVINGSTON (2000) 54193 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
PRATT, DR. H. J. WELL #: 16 RRCID -> 133632 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042

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-					

LIVINGSTON (2020) 54193 851 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 199421 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080

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

OIL AND GAS DIVISION

LIVINGSTON (2020)		//CONT.//		54193 851	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POLK						
VIESCA GAS CO.				885574										
STATE SAVINGS BANK		WELL #:		2	RRCID ->	182602	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	1889 - 1894		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIVINGSTON (2410)				54193 859	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK						
BXP OPERATING, LLC				042191										
DICK & FALING		WELL #:		15	RRCID ->	215909	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2466 - 2474		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DICK & FALING		WELL #:		16	RRCID ->	242412	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2368 - 2372		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	185	1	187	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	184	1	80	2	Y	-0-			-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	187	1	188	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-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	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:		1,011				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIVINGSTON (2700) 54193 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
PRATT, DR. H. J. WELL #: 18 RRCID -> 178871 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713

M O	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-				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-							

LIVINGSTON (3100) 54193 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 1A RRCID -> 147215 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 3170 - 3172

M O	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-							

LOCHRIDGE (K) 54268 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CERBERUS ENGINEERING, LLC 141992
RAMSEY STATE FARM WELL #: 7 RRCID -> 289941 COMPL. DATE 08/30/2020 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6202 - 6208

M O	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	46841	14855	-0-	-31986	-0-	14855	2		N	-0-			-0-
02	38752 #	1858	-0-	-36894	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
03	42904	-0-	-0-	-42904	-0-				N	-0-			-0-
04	30570 #	-0-	-0-	-30570	-0-				N	-0-			-0-
05	24769 #	-0-	-0-	-24769	-0-				N	-0-			-0-
06	14370 #	-0-	-0-	-14370	-0-				N	-0-			-0-
07	2046 #	1270	-0-	-776	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
*08	4388 R	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2		N	-0-			-0-
*09	1544 R	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
10	1271 #	76	-0-	-1195	-0-	76	2		N	-0-			-0-
11	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			-0-
12	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)		54268 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #:	14	RRCID ->	138051	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	5662	PERF. 3749 - 3750			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1)		54268 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
SAGE ENERGY COMPANY		743215											
RAMSEY STATE PRISON FARM-B		WELL #:	16	RRCID ->	180651	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4207 - 4211			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1)		54268 549		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #:	13	RRCID ->	145063	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 4302 - 4306			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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

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

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

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

01 0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
02 0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
03 0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
04 0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
05 0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
06 0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
07 0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
08 0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
09 0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
10 0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
11 0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
12 0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150

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	

02 0		26676	-0-	26676	26676	24865 2	1811 9	N	1646	1314 1	332
03 0		158414	-0-	158414	185090	141719 2	5834 4	N	9874	10074 1	132
04 0		125498	-0-	125498	310588	10861 9	8668 9	N	7880	7810 1	202
05 0		100553	-0-	100553	411141	93817 2	6736 9	N	6124	6134 1	192
06 0		105342	-0-	105342	516483	98422 2	6920 9	N	6291	6118 1	365
07 0		99469	-0-	99469	615952	620 1	92411 2	N	5853	5833 1	385
08 0		83424	-0-	83424	699376	6438 9	588 1	N	5033	5093 1	325
09 0		80225	-0-	80225	779601	5536 9	77300 2	N	4854	5047 1	132
10 0		79987	-0-	79987	859588	422 1	74464 2	N	4968	4918 1	182
11 0		80343	-0-	80343	939931	5339 9	74004 2	N	5148	5204 1	126
12 0 W		NO RPT	-0-	-0-	939931	518 1	74202 2	N	NO RPT		126

TOTAL GAS PROD:		939,931				TOTAL CONDENSATE PROD:		57,671			

LONG POINT (FRIO)		54700 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
AZTEC EXPLORATION, INC.		039673											
GULF FEE		WELL #: 5		RRCID -> 128713		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 604		PERF. 509 - 513			
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-							

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)		54712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
84 ENERGY LLC		856467											
DONNER		WELL #: 2		RRCID -> 266322		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7301			
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-							

LONG PRAIRIE (11800)		54712 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
PETRODOME OPERATING, LLC		660286											
FUNCHESS		WELL #: 1		RRCID -> 272446		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 12652		PERF. 11785 - 11793			
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-							

OIL AND GAS DIVISION

LONG PRAIRIE (11800) //CONT.// 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
POWELL LUMBER CO., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103225 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 14361 PERF.11822 - 11840													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

LONG PRAIRIE (12000) 54712 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE													
PETRODOME OPERATING, LLC 660286													
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 269146 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-													

LONG PRAIRIE (12300) 54712 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE															
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815															
NEW LUM / BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 280165 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11185 - 11247															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		23312 #	21747	-0-	-1565	-0-	20998	3	749	9	N	681	551	1	384
02		21056 #	16291	-0-	-4765	-0-	15741	3	550	9	N	500	548	1	336
03		22351 #	8228	-0-	-14123	-0-	7967	3	261	9	N	237	368	1	205
04		21330 #	-0-	-0-	-21330	-0-					N	-0-			205
05		22041 #	-0-	-0-	-22041	-0-					N	-0-			205
06		21060 #	20869	-0-	-191	-0-	20124	3	745	9	N	677	368	1	514
07		39751	31857	-0-	-7894	-0-	30038	3	1819	9	N	1654	1809	1	359
08		88551	56257	-0-	-32294	-0-	54317	3	1940	9	N	1764	1786	1	337
09		0	57014	-0-	57014	-0-	55068	3	1946	9	N	1769	1585	1	521
10		143181	55065	-0-	-88116	-0-	53026	3	2039	9	N	1854	1799	1	576
11		84420	53805	-0-	-30615	-0-	51835	3	1970	9	N	1791	2132	1	235
*12		88989	56476	-0-	-32513	-0-	54401	3	2075	9	N	1886	1774	1	347
TOTAL GAS PROD: 377,609															
TOTAL CONDENSATE PROD: 12,813															

LOST FORK (YEGUA 6800)		55031 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
GARRISON LTD.		295861											
FENNER		WELL #: 1		RRCID -> 210881		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779					
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FENNER		WELL #: 1		RRCID -> 137440		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826					
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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			57
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			57
03	DLQ G-10	8	-0-	8	-0-	8	2		Y	-0-			57
04	DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	14	2		Y	-0-			57
05	DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	5	2		Y	-0-			57
06	40 N	13	-0-	-27	-0-	13	2		Y	-0-			57
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			57
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			57
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			57
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			57
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			57
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:		130				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FENNER, K.		WELL #: 2		RRCID -> 138436		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776					
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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		408				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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		405			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
AM	WELL #:	RRCID	->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6724	-	6750
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	342		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

LOST LAKE		55036 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
OTEX RESOURCES LLC	WELL #:	RRCID	->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2060	-	2068
FEDERAL	K 1	128840							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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

LOST LAKE (MIOCENE) 55036 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 OTEX RESOURCES LLC 628135
 FEDERAL WELL #: Q 1 RRCID -> 127662 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 1680 - 1690

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	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-

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

LOST RANCH (LY-4 YEGUA) 55045 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 NELSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152795 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 14231 PERF.13348 - 13376

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

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

OIL AND GAS DIVISION

LOUISE MAGNUM PRODUCING, LP LANCASTER, W. H.		55120 001 521516		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
		WELL #: 5		RRCID -> 287522		COMPL. DATE 05/18/2019		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 6133 - 6141					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6383	4258	-0-	-2125	-0-	186	1	4062	2	N	9				185
02	2865 R	2865	-0-	-0-	-0-	132	1	2733	2	N	-0-				185
03	3906	4835	-0-	929	929	186	1	4618	2	N	28	179	1		34
04	3780	4077	-0-	297	1226	180	1	3882	2	N	14				48
05	3906	4487	-0-	581	1807	180	1	4296	2	N	10				58
06	3780	3902	-0-	122	1929	180	1	3708	2	N	13				71
07	3906	4601	-0-	695	2624	186	1	4404	2	N	10				81
08	3906	4319	-0-	413	3037	186	1	4120	2	N	12				93
09	3780	4213	-0-	433	3470	180	1	4019	2	N	13				106
10	3906	4324	-0-	418	3888	186	1	4126	2	N	11				117
11	3780	2465	-0-	-1315	2573	168	1	2289	2	N	7				124
12	3906	NO RPT	-0-	-3906	-0-	8	9			N	NO RPT				124
TOTAL GAS PROD:		44,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		127									

LOUISE (FRIO 5860) MAGNUM PRODUCING, LP LANCASTER, W. H.		55120 294 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
		WELL #: 7		RRCID -> 133198		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 5762 - 5767					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-									

LOUISE (MIOCENE 3850) MAGNUM PRODUCING, LP WEAVER, ISAAC		55120 544 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
		WELL #: 7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3860 - 3868					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LOUISE (PERRY 6050)		55120 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 7		RRCID -> 229081		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 6041 - 6044				
M	ALLOW CODE	GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOUISE (RAY 6175)		55120 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 5		RRCID -> 147146		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 6151 - 6155				
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-						

LOUISE, E. (7000)		55121 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393												
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 279313		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 6994 - 6999				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300) 55122 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 236470 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 4324 - 4327

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

LOUISE, NORTH (FRIO 4100) 55122 138 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HARFST COUEY WELL #: 1 RRCID -> 271136 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4130 - 4135

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

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500) 55122 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RASMUSSEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130402 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 2580 - 2584

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

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

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	1891	13	-0-	-1878	-0-	13 2	N	-0-			-0-	
02	1652 #	-0-	-0-	-1652	-0-		N	-0-			-0-	
03	1829 #	29	-0-	-1800	-0-	29 2	N	-0-			-0-	
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 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	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				135	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)		55125 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ROOME OIL CO.		727045									
ROOME-HUTCHINS		WELL #: 2		RRCID -> 091925		COMPL. DATE 09/29/2021		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 3010 - 3172	
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	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-					

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000)		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 45		RRCID -> 190366		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 8969 - 8972	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-					

BROUSSARD TRUST		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
		567103									
		WELL #: 45		RRCID -> 209755		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9197		PERF. 8971 - 8974	
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	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-					

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. // 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC. // CONT. // 567103											
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 43 RRCID -> 218755 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8811 - 8818											
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		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-		

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40 RRCID -> 242398 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8972 - 8976											
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-		

PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8800 - 8864											
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) //CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103												
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041												
M	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-	479438			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B										CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC. 567103												
NELSON, R. B., -B- WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7712 - 7714												
M	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	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	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	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-						

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	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	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	14B DENY	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

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//	55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//	567103								
LOVELL LAKE FRIO I G.U.		WELL #:	8	RRCID ->	039949	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	14B DENY	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-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	25	RRCID ->	050285	COMPL. DATE	11/07/1972	TOTAL DEPTH	7745	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	14B DENY	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-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	053113	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	N/A
01	155 #	122	-0-	-33	B	-362	4 1	118 2	N	-0-	-0-
02	112 #	121	-0-	9	B	-353	4 1	117 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -275 CANCELLED UNDERAGE -> -78											
03	124 #	124	-0-	-0-	B	-275	4 1	120 2	N	-0-	-0-
04	120 #	126	-0-	6	B	-269	4 1	122 2	N	-0-	-0-
05	124 #	122	-0-	-2	B	-271	4 1	118 2	N	-0-	-0-
06	120 #	128	-0-	8	B	-263	4 1	124 2	N	-0-	-0-
07	124 #	133	-0-	9	B	-254	4 1	129 2	N	-0-	-0-
08	124 #	136	-0-	12	B	-242	4 1	132 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2 CANCELLED UNDERAGE -> -240											
09	133 R	135	-0-	2	B	-0-	4 1	131 2	N	-0-	-0-
10	144 R	144	-0-	-0-	B	-0-	4 1	140 2	N	-0-	-0-
*11	139 R	139	-0-	-0-	B	-0-	4 1	135 2	N	-0-	-0-
12	155 #	144	-0-	-11	B	-11	4 1	140 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7687 - 7689
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	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-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-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-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-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-

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	072991	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-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-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-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-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	186166	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7678 - 7697
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
03	14B DENY	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-	-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

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED	49B		CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103									
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	234372	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7648 - 7652	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	14B DENY	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-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	268048	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7637 - 7647
01	186 #	106	-0-	-80	B	-374	3	1	103	2	N	-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	B	-542					N	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/08/2021

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (HET)		55184 325		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		567103										
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		30	RRCID ->	152016	COMPL. DATE	10/31/1994	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	6695 - 6734
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-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

LOVELLS LAKE (MARG. 2)		55184 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		567103										
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:	27	RRCID ->	189092	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7345 - 7372		
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	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-					

LOVELLS LAKE (MARG. 7300)		55184 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		567103										
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	061155	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7724	PERF. 7100 - 7170		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	*12	
122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	-0-	
112	N	101	-0-	-11	-0-	4	1	97	2	N	-0-	
124	N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	2	N	-0-	
124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-	
128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-	
144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	N	-0-	
144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	N	-0-	
157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-	
150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	N	-0-	
155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	N	-0-	
150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	N	-0-	
155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,652	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		567103										
BEAUMONT LAUNCH CLUB B		WELL #:	1	RRCID ->	159184	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	7770	PERF. 7524 - 7536		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12	
372	N	355	-0-	-17	-0-	11	1	344	2	N	-0-	
364	N	313	-0-	-51	-0-	11	1	302	2	N	-0-	
341	N	307	-0-	-34	-0-	9	1	298	2	N	-0-	
350	N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	339	2	N	-0-	
360	N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	349	2	N	-0-	
348	N	348	-0-	-0-	-0-	11	1	337	2	N	-0-	
372	N	348	-0-	-24	-0-	10	1	338	2	N	-0-	
372	N	340	-0-	-32	-0-	10	1	330	2	N	-0-	
360	N	309	-0-	-51	-0-	9	1	300	2	N	-0-	
341	N	310	-0-	-31	-0-	9	1	301	2	N	-0-	
330	N	300	-0-	-30	-0-	8	1	292	2	N	-0-	
310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,950	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103											
BROUSSARD TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	162242	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	7512 - 7532			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	213	1	110	2	N	-0-				-0-
02	336 N	283	-0-	-53	-0-	175	1	108	2	N	-0-				-0-
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	198	1	82	2	N	-0-				-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	195	1	106	2	N	-0-				-0-
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	198	1	111	2	N	-0-				-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	193	1	106	2	N	-0-				-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	193	1	106	2	N	-0-				-0-
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	187	1	98	2	N	-0-				-0-
09	300 N	256	-0-	-44	-0-	181	1	75	2	N	-0-				-0-
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	175	1	89	2	N	-0-				-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	170	1	85	2	N	-0-				-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	173	1	87	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	165898	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	6819 - 6872
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-						

BROUSSARD TRUST		WELL #:		17	RRCID ->	167436	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7791	PERF.	7400 - 7540
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	2	N	-0-	-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	N	-0-	-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-	-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	2	N	-0-	-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	N	-0-	-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	2	N	-0-	-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	N	-0-	-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	7	1	220	2	N	-0-	-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	N	-0-	-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	N	-0-	-0-
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	N	-0-	-0-
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	194	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103									
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID -> 167710	COMPL. DATE 03/21/1998	TOTAL DEPTH 7835	PERF. 7470	-	7522			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	910	-0-	-144	-0-	281 1	629 2	Y	-0-			-0-
02		1120 N	885	-0-	-235	-0-	236 1	649 2	Y	-0-			-0-
03		1023 N	993	-0-	-30	-0-	273 1	720 2	Y	-0-			-0-
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	270 1	791 2	Y	-0-			-0-
05		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	274 1	792 2	Y	-0-			-0-
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	267 1	781 2	Y	-0-			-0-
07		1085 N	1048	-0-	-37	-0-	267 1	781 2	Y	-0-			-0-
08		1054 N	963	-0-	-91	-0-	270 1	693 2	Y	-0-			-0-
09		1050 N	900	-0-	-150	-0-	261 1	639 2	Y	-0-			-0-
10		1054 N	922	-0-	-132	-0-	252 1	670 2	Y	-0-			-0-
11		930 N	875	-0-	-55	-0-	244 1	631 2	Y	-0-			-0-
12		930 N	904	-0-	-26	-0-	249 1	655 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID -> 170087	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH 7848	PERF. 7520	-	7548			
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1		N	-0-			-0-
06		12 N	9	-0-	-3	-0-	9 1		N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
08		11 N	9	-0-	-2	-0-	9 1		N	-0-			-0-
09		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 1		N	-0-			-0-
10		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 1		N	-0-			-0-
*11		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 1		N	-0-			-0-
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROUSSARD TRUST		WELL #:		62	RRCID -> 172180	COMPL. DATE 01/29/1999	TOTAL DEPTH 7858	PERF. 7508	-	7517			
01		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-							

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 184007 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7478 - 7508

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	279 N	248	-0-	-31	-0-	8 1	240 2	Y	-0-			-0-
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	8 1	226 2	Y	-0-			-0-
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	8 1	243 2	Y	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8 1	242 2	Y	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	8 1	250 2	Y	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8 1	242 2	Y	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	7 1	243 2	Y	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8 1	242 2	Y	-0-			-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	7 1	231 2	Y	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7 1	247 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	7 1	229 2	Y	-0-			-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	7 1	237 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,963			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUSSARD TRUST WELL #: 26 RRCID -> 184049 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554

01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	119 1	137 2	Y	18	20 1		1
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	20 9	98 1	Y	13	11 1		3
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14 9	114 1	Y	18	20 1		1
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20 9	112 1	Y	17	14 1		4
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19 9	114 1	Y	11	13 1		2
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12 9	111 1	Y	10	11 1		1
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	11 9	111 1	Y	10	10 1		1
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11 9	113 1	Y	10	9 1		2
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 9	109 1	Y	14	15 1		1
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	15 9	105 1	Y	16	14 1		3
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18 9	102 1	Y	14	16 1		1
*12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15 9	104 1	Y	14	13 1		2
TOTAL GAS PROD:		2,923			TOTAL CONDENSATE PROD:		165					

BRUSSARD TRUST WELL #: 8 RRCID -> 186133 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7400 - 7544

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-					

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103							
BROUSSARD TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	187608	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7548 - 7559
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-					

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		52	RRCID ->	192318	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7454 - 7552
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	5 1	161	2	N	-0-	-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	5 1	148	2	N	-0-	-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5 1	171	2	N	-0-	-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	5 1	165	2	N	-0-	-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5 1	171	2	N	-0-	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6 1	174	2	N	-0-	-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	5 1	175	2	N	-0-	-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	5 1	175	2	N	-0-	-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	5 1	160	2	N	-0-	-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	5 1	171	2	N	-0-	-0-
*11	180 N	170	-0-	-10	-0-	5 1	165	2	N	-0-	-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	5 1	171	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7478 - 7520
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-					

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103							
BROUSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7507 - 7527
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-		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-					

LOVELLS LAKE, NORTH		55186 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
O'BRIEN		WELL #:		2	RRCID ->	188104	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8447 - 8450
01	3007 X	1240	-0-	-1767	-0-	1240 3	N	-0-			42
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-		N	1			43
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-		N	2			45
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-		N	2			47
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-		N	1			48
06	1200 X	4	-0-	-1196	-0-	2 3	N	2	9		50
07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	49 1	N	1	9		51
08	419 X	419	-0-	-0-	-0-	417 2	N	2	9		53
09	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-			53
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	1			54
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-		N	1			55
*12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		2,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

MILESTONE OPERATING, INC.		567103		RRCID ->	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
FAILOR, E.K.		WELL #:		9							
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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

LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA) 55186 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 61 RRCID -> 257936 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7494 - 7496

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

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500) 55186 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 41 RRCID -> 007058 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7506 - 7520

01	155 N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	2	N	-0-		-0-	
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	4	1	100	2	N	-0-		-0-	
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	4	1	136	2	N	-0-		-0-	
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	4	1	131	2	N	-0-		-0-	
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	-0-		-0-	
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	4	1	130	2	N	-0-		-0-	
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	4	1	130	2	N	-0-		-0-	
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	2	N	-0-		-0-	
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	3	1	98	2	N	-0-		-0-	
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	2	N	-0-		-0-	
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	3	1	95	2	N	-0-		-0-	
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,448	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

LOVELLS LAKE, NORTH (8400) 55186 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 60 RRCID -> 244400 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8421 - 8424

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

LOVELLS LAKE, N. (7800)		55186 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
JEFFERSON LAND CO		WELL #: 1		RRCID -> 175352		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8406 - 8456								
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-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-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-								

QUINN, B. E. UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 175777		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8430 - 8438								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 1		RRCID -> 251469		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5082 - 5088								
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-								

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 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11 14B DENY		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-			

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 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11 14B DENY		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-			

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 0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02 0 #		-0-	-0-	-0-	-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-	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2021													
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY (10,000)		55468 817		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 290845		COMPL. DATE 04/08/2021		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9457 - 9971			
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	BALANCE
04	0	3738	-0-	3738	3738	9 1	3715 2	N	13			13	
*05	DELQ PR	9036	-0-	9036	12774	14 9	8789 2	N	196	1 1		208	
06	DELQ PR	7766	-0-	7766	20540	31 1	7606 2	N	118	174 1		152	
07	15996	16	-0-	-15980	4560	216 9						152	
08	15996	-0-	-0-	-15996	-0-	30 1						152	
09	15480	11127	-0-	-4353	-0-	130 9	10946 2	N	140			292	
10	13319 R	13319	-0-	-0-	-0-	27 1	13114 2	N	158	180 1		270	
*11	13979 R	13979	-0-	-0-	-0-	154 9	13639 2	N	282	182 1		370	
12	11346 #	NO RPT	-0-	-11346	-0-	31 1						370	
						310 9							
TOTAL GAS PROD:		58,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		907							

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)		55473 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
HUEBNER-CONKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 242052		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9777 - 9810		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-						

LUCKY, SOUTH (FRIO 9200)		55473 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
HUEBNER		WELL #: 1		RRCID -> 279212		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9839 - 9860		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, WEST (BLANCHE) 55476 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 RUGELEY, E. F. WELL #: RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10589 - 10596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
		PLUGGED AND ABANDONED			02/19/2019											

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

LUCKY, WEST (F-12) 55476 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
 WOLF WELL #: 2 RRCID -> 185224 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LUCKY, WEST (F-16) 55476 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUEBNER, JOHN A. JR. 410884
 HUEBNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 115166 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813

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

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

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, WEST (GOLA) 55476 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 182272 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309

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-					

WOLF HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 192886 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-					

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER) 55476 385 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF -B- WELL #: 1 U RRCID -> 007093 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10376 - 10416

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	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-					

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)//CONT.// 55476 385 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC //CONT.// 468971
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 251640 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10407 - 10418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER) 55476 440 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 053386 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 2803 - 2823

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-								

LUCKY, WEST (SLOAN SAND) 55476 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
LOUIS WOLF WELL #: 3 RRCID -> 112158 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 2260 - 2280

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-								

LUCKY, WEST (WOLF) 55476 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF -B- WELL #: 1 L RRCID -> 007090 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10546 - 10556

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

LUCKY, WEST (8,870) 55476 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 257138 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8802 - 8809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

LUCKY LEON (EY-3)													
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													
JOHNSON													
55488 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER													
206081													
WELL #: 6 RRCID -> 232630 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4800	1602	-0-	-3198	3045	166 3	201 5	Y	1123	1136 5		3304
							1235 9						
02		4190 R	1145	-0-	-3045	-0-	133 3	154 5	Y	780	1506 1		2578
							858 9						
03		1798 #	1155	-0-	-643	-0-	90 3	199 5	Y	787	1771 5		1594
							866 9						
04		1740 #	1165	-0-	-575	-0-	138 3	273 5	Y	685	862 5		1417
							754 9						
05		1612 #	531	-0-	-1081	-0-	95 3	243 5	Y	175	593 5		999
							193 9						
06		1560 #	783	-0-	-777	-0-	2 3	333 5	Y	407	230 1		1176
							448 9						
07		1271 #	650	-0-	-621	-0-	237 5	413 9	Y	375	413 1		1138
							206 3	402 5	Y	446	504 1		1080
08		1209 #	1099	-0-	-110	-0-	491 9						
							233 3	368 5	Y	451	471 5		1060
09		1170 #	1097	-0-	-73	-0-	496 9						
							318 3	238 5	Y	458	385 5		1133
10		1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	504 9						
							805 3	494 5	Y	435	372 5		1196
11		1778 R	1778	-0-	-0-	-0-	479 9						
									Y	NO RPT			1196
12		1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-							
TOTAL GAS PROD:			12,065	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,122						

LUCKY LEON (EY-8)													
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													
JOHNSON													
55488 072 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER													
206081													
WELL #: 2 RRCID -> 250665 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LUCKY LEON (EY-9)													
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													
JOHNSON													
55488 073 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER													
206081													
WELL #: 1 RRCID -> 254764 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LUCKY LEON (EY-17)												
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC												
KIAMU-JOHNSON (1-S)												
WELL #: 1 L RRCID -> 201847 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LUEYVILLE (HACKBERRY 2)												
PETRODOME OPERATING, LLC												
LINDSEY												
WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	77
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LURA MIRE (YEGUA)												
TC OIL AND GAS, LLC												
BLOXSOM, A.												
WELL #: 1 RRCID -> 212564 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11873 PERF.11616 - 11684												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LYDIA (4100)		55890 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
ALLTEX OPERATING COMPANY		015056											
WIED		WELL #: 1		RRCID -> 229103		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-					

LYONS (GEORGETOWN)		56020 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
APACHE CORPORATION		027200											
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142124		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870					
01	02	03	04	05	06	*07	08	09	10	11	12		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	14			112
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	324 2	47 9		N	43			155
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	300 2	29 9		N	26			181
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	314 2	19 9		N	17			198
*07	372 N	17	-0-	-355	-0-	17 2			N	-0-	173 1		25
08	341 N	229	-0-	-112	-0-	218 2	11 9		N	10			35
09	330 N	267	-0-	-63	-0-	261 2	6 9		N	5			40
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	271 2	24 9		N	22			62
11	210 N	9	-0-	-201	-0-	8 2	1 9		N	1			63
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	2			65
TOTAL GAS PROD:		1,850				TOTAL CONDENSATE PROD:		140					

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 142219		COMPL. DATE 07/31/1992		TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	*12		
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1451 2	59 9		N	54	160 1		59
02	1372 N	1060	-0-	-312	-0-	1026 2	34 9		N	31			90
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1553 2	65 9		N	59			149
04	1470 N	1465	-0-	-5	-0-	1418 2	47 9		N	43			192
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1460 2	53 9		N	48	179 1		61
06	1560 N	1481	-0-	-79	-0-	1417 2	64 9		N	58			119
07	1519 N	1493	-0-	-26	-0-	1447 2	46 9		N	42			161
08	1519 N	660	-0-	-859	-0-	638 2	22 9		N	20			181
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			181
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1544 2	1 9		N	1			182
*11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1391 2	21 9		N	19	174 1		27
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		13,765				TOTAL CONDENSATE PROD:		375					

LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
PORTER, L. GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 142758	COMPL. DATE 10/08/1992	TOTAL DEPTH 12264	PERF. 9155 - 12264						
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	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	954 2	119 9	N	108	189 1	144			
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	805 2	136 9	N	124		268			
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1027 2	142 9	N	129	195 1	202			
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	993 2	131 9	N	119	191 1	130			
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	999 2	133 9	N	121	177 1	74			
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	883 2	128 9	N	116		190			
07	992 N	118	-0-	-874	-0-	103 2	15 9	N	14	183 1	21			
08	992 N	648	-0-	-344	-0-	628 2	20 9	N	18		39			
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1093 2	110 9	N	100		139			
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1140 2	174 9	N	158	188 1	109			
*11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	969 2	174 9	N	158		267			
*12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1016 2	164 9	N	149	185 1	231			
TOTAL GAS PROD:		12,056				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,314						

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID -> 144267	COMPL. DATE 01/29/1993	TOTAL DEPTH 13930	PERF. 9282 - 13930						
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	279 N	4	-0-	-275	-0-	4 2		N	-0-		149			
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	624 2	65 9	N	59		208			
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	150 1	280 2	N	45	198 1	55			
						50 9								
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	189 2	30 9	N	27		82			
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	775 1	214 2	N	18		100			
						20 9								
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		100			
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	223 2	32 9	N	29		129			
08	496 N	294	-0-	-202	-0-	75 1	196 2	N	21		150			
						23 9								
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	50 1	232 2	N	20		170			
						22 9								
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	56 1	262 2	N	26		196			
						29 9								
11	270 N	59	-0-	-211	-0-	59 2		N	-0-		196			
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	75 1	347 2	N	28	161 1	63			
						31 9								
TOTAL GAS PROD:		4,113				TOTAL CONDENSATE PROD:		273						

LYONS (GEORGETOWN) APACHE CORPORATION KNOLLE GEORGETOWN G.U.		//CONT.// //CONT.//	56020 500 027200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
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	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	216	1	1295	2	N	93					231
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-	102	9			N	1	181	1			51
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	162	1	591	2	N	22					73
04	1230 N	856	-0-	-374	-0-	24	9	516	2	N	80					153
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	88	9	556	2	N	68	161	1			60
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	75	9	631	2	N	79					139
07	899 N	768	-0-	-131	-0-	234	1	451	2	N	67					206
08	744 N	400	-0-	-344	-0-	87	9	42	9	N	38					244
09	960 N	385	-0-	-575	-0-	74	9	344	2	N	37	187	1			94
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	162	1	861	2	N	49					143
11	390 N	289	-0-	-101	-0-	54	9	108	1	N	7					150
*12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	8	9	484	2	N	8					158
TOTAL GAS PROD:		8,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		549										

WATER ENERGY SERVICES, LLC LISA		900331	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TRINITY									
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	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-										

M. GASTON (QUEEN CITY "A") BASA RESOURCES, INC. SIMMS		56204 400 053974	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TRINITY									
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-										

OIL AND GAS DIVISION

M. GASTON (QUEEN CITY "A")		//CONT.//		56204 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TRINITY							
J POSEY OPERATING LLC				427904										
WALTON/ROONCE				WELL #:	2	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1518 - 1521	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-			

M HALF CIRCLE (10200)				56216 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON							
PRO FIELD SERVICES, INC.				679281										
'M' HALF CIRCLE RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	202185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	3525 - 3922	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-			

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)				56474 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER							
JTL OPERATING CO., INC				448052										
DEER CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	148228	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3755 - 3758	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,235					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAD ISLAND (LOWER FRIO) 56516 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
 MAD ISLAND UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 212789 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 17174 PERF. 19523 - 19553

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MADISONVILLE (DEXTER LOWER) 56590 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 OSBORNE, G. J. WELL #: 4 RRCID -> 147415 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230

M	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 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

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
 MATHIS, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 036615 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

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

CANNON, W. E. WELL #: 1 T RRCID -> 037668 COMPL. DATE 09/10/1965 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215

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

STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056

01	3658 X	2844	-0-	-814	-0-	2844	3			Y	-0-					64
02	3304 X	1301	-0-	-2003	-0-	117	1	1184	3	Y	-0-					64
03	3689 X	1251	-0-	-2438	-0-	1251	3			Y	-0-					64
04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			Y	-0-					64
05	3472 X	3333	-0-	-139	-0-	3333	3			Y	-0-					64
06	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			Y	-0-					64
07	3813 X	3620	-0-	-193	-0-	3558	3	62	9	Y	56	56	1			64
08	3813 X	2836	-0-	-977	-0-	2836	3			Y	-0-					64
09	DLQ G-10	3288	-0-	3288	-0-	3288	3			Y	-0-					64
10	DLQ G-10	2371	-0-	2371	-0-	5659	3			Y	-0-					64
11	DLQ G-10	2170	-0-	2170	-0-	7829	3			Y	-0-					64
12	DLQ G-10	903	-0-	903	-0-	8732	31	872	3	Y	-0-					64
TOTAL GAS PROD:		31,547				TOTAL CONDENSATE PROD:		56								

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (DEXTER 8800) 56590 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 JOHNSTON UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 007107 COMPL. DATE 07/24/1953 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9114 - 9195

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

MADISONVILLE (GLEN ROSE) 56590 565 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
 ORO RESOURCES, LLC 626507
 DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280173 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			496
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			496
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-			496
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			496
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-			496
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			496
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	77	3	757 9	Y	688	381 1		803
*08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	550	3	520 9	Y	473	570 1		706
09	DLQ G-10	1197	-0-	1197	1197	821	3	376 9	Y	342	378 1		670
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1197				Y	NO RPT			670
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1197				Y	NO RPT			670
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1197				Y	NO RPT			670
TOTAL GAS PROD:		4,838				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,503					

MADISONVILLE (RODESSA)		56590 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359											
MAGNESS, RUBY		WELL #: 1		RRCID -> 185832		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11704 - 11898					
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	-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	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-					

MITCHELL UNIT		56590 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
MITCHELL UNIT		681359											
		WELL #: 1		RRCID -> 225940		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050					
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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON		56590 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
WILSON		681359											
		WELL #: 1		RRCID -> 227031		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930					
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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MADISONVILLE (RODESSA)		//CONT.//		56590 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.				697134									
FANNIN, ANGELA FARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	206524	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	12102	PERF. 11798 - 11962		
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	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	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-					

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				56590 712	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206									
VICK, M. Y.		WELL #:		9	RRCID ->	178692	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 8470 - 8480		
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	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ETX ENERGY, LLC				255141	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
FRANCES EVANS UNIT SC				1H									
		WELL #:		1H	RRCID ->	246074	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	8435	PERF. 8800 - 11092		
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	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141								
JAMES LANG UNIT SC		WELL #:		1H	RRCID ->	246813	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	8442	PERF. 8677 - 8814	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						95
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	95

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

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701					CNTY: MADISON			
BYARS, HELEN				1	RRCID ->	007097	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	9313	PERF. 8393 - 8404	
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	240	1	632	2	N	27	216
						30	9					
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	345	1	824	2	N	-0-	216
03	1829 N	1724	-0-	-105	-0-	465	1	1235	2	N	22	238
						24	9					
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	450	1	1111	2	N	29	81
						32	9				186	1
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	465	1	1220	2	N	22	103
						24	9					
06	1680 N	1665	-0-	-15	-0-	450	1	1197	2	N	16	119
						18	9					
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	465	1	1247	2	N	16	135
						18	9					
08	1705 N	1410	-0-	-295	-0-	390	1	1008	2	N	11	146
						12	9					
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	450	1	1351	2	N	22	168
						24	9					
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	465	1	1348	2	N	21	189
						23	9					
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	450	1	1307	2	N	27	216
						30	9					
12	1891 N	1836	-0-	-55	-0-	465	1	1352	2	N	17	233
						19	9					

TOTAL GAS PROD: 19,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

MADOLE, A. D., GAS UNIT				1	RRCID ->	007100	COMPL. DATE	04/25/1959	TOTAL DEPTH	9290	PERF. 8396 - 8427	
01	1922 N	1784	-0-	-138	-0-	1765	2	19	9	N	17	14
02	1736 N	1408	-0-	-328	-0-	1389	2	19	9	N	17	31
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1919	2	22	9	N	20	51
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1789	2	15	9	N	14	65
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1899	2	23	9	N	21	86
06	1890 N	1884	-0-	-6	-0-	1872	2	12	9	N	11	97
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1894	2	18	9	N	16	113
08	1922 N	1870	-0-	-52	-0-	1857	2	13	9	N	12	125
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1907	2	15	9	N	14	139
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1944	2	8	9	N	7	146
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1846	2	22	9	N	20	166
12	1984 N	1872	-0-	-112	-0-	1871	2	1	9	N	1	167

TOTAL GAS PROD: 22,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	1003	-0-	-113	-0-		81	1	922	2	-0-
02		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		121	1	1055	2	-0-
03		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		108	1	1152	2	-0-
04		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		104	1	1059	2	-0-
05		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		114	1	1194	2	-0-
06		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		109	1	1165	2	-0-
07		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		112	1	1233	2	-0-
08		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		114	1	1180	2	-0-
09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		107	1	1181	2	-0-
10		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		114	1	1169	2	-0-
11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		105	1	1102	2	-0-
*12		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		106	1	1120	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,827			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466												
01		1116 N	941	-0-	-175	-0-		76	1	865	2	-0-
02		980 N	890	-0-	-90	-0-		92	1	798	2	-0-
03		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		110	1	1173	2	-0-
04		916 N	916	-0-	-0-	-0-		82	1	834	2	-0-
05		992 N	777	-0-	-215	-0-		68	1	709	2	-0-
06		1230 N	1156	-0-	-74	-0-		99	1	1057	2	-0-
07		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		90	1	989	2	-0-
08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		103	1	1063	2	-0-
09		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		110	1	1219	2	-0-
10		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		113	1	1159	2	-0-
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		106	1	1111	2	-0-
12		1364 N	1045	-0-	-319	-0-		90	1	955	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,071			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530												
01		744 N	626	-0-	-118	-0-		50	1	569	2	175
02		728 N	410	-0-	-318	-0-		7	9	42	1	176
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		1	9	86	1	10
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-		17	9	78	1	13
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-		3	9	67	1	23
06		780 N	742	-0-	-38	-0-		11	9	63	1	30
07		806 N	798	-0-	-8	-0-		8	9	66	1	38
08		775 N	768	-0-	-7	-0-		9	9	67	1	46
09		750 N	734	-0-	-16	-0-		9	9	60	1	52
10		806 N	774	-0-	-32	-0-		7	9	68	1	61
11		750 N	685	-0-	-65	-0-		10	9	59	1	64
*12		904 N	904	-0-	-0-	-0-		3	9	77	1	74
TOTAL GAS PROD:			9,114			TOTAL CONDENSATE PROD:			86			

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701															
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522										COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8606 - 8614
M O	ALLOW 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	372 N	223	-0-	-149	-0-	17	1	191	2	N	14			63	
						15	9								
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	34	1	300	2	N	5			68	
						6	9								
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	404	2	N	12			80	
						13	9								
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	58	1	587	2	N	33			113	
						36	9								
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	32	1	339	2	N	15			128	
						17	9								
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	46	1	491	2	N	14			142	
						15	9								
07	589 N	556	-0-	-33	-0-	45	1	499	2	N	11			153	
						12	9								
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	29	1	302	2	N	14			167	
						15	9								
09	540 N	496	-0-	-44	-0-	40	1	441	2	N	14			181	
						15	9								
10	558 N	419	-0-	-139	-0-	36	1	369	2	N	13	178	1	16	
						14	9								
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	311	2	N	8			24	
						9	9								
*12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	46	1	482	2	N	12			36	
						13	9								
TOTAL GAS PROD:		5,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		165									

HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523										COMPL. DATE	03/04/1977	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8482 - 8492
M O	ALLOW 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	364 N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	N	4			60	
						4	9								
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	29	1	252	2	N	6			66	
						7	9								
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	39	1	415	2	N	5			71	
						6	9								
04	360 N	227	-0-	-133	-0-	20	1	205	2	N	2			73	
						2	9								
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	25	1	266	2	N	2			75	
						2	9								
06	360 N	111	-0-	-249	-0-	9	1	100	2	N	2			77	
						2	9								
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	300	2	N	5			82	
						6	9								
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	42	1	438	2	N	4			86	
						4	9								
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	474	2	N	3			89	
						3	9								
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	452	2	N	5			94	
						6	9								
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	47	1	496	2	N	3			97	
						3	9								
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	38	1	404	2	N	5			102	
						6	9								
TOTAL GAS PROD:		4,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		46									

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1119	-0-	-214	-0-	90	1	1029	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1120 N	979	-0-	-141	-0-	101	1	878	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	124	1	1326	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	116	1	1179	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	118	1	1236	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1410 N	1152	-0-	-258	-0-	98	1	1054	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	115	1	1265	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1364 N	1159	-0-	-205	-0-	102	1	1057	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	111	1	1224	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1395 N	1330	-0-	-65	-0-	118	1	1212	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	111	1	1159	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1395 N	1277	-0-	-118	-0-	110	1	1167	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526

01	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	84	1	952	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1008 N	884	-0-	-124	-0-	91	1	793	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	107	1	1145	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	111	1	1123	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	115	1	1209	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	107	1	1142	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	111	1	1216	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	108	1	1113	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	104	1	1149	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1333 N	646	-0-	-687	-0-	57	1	589	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	96	1	1011	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	112	1	1183	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511

01	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	116	1	1320	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	147	1	1277	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	143	1	1532	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	143	1	1454	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	150	1	1574	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	139	1	1494	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	143	1	1570	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1736 N	1567	-0-	-169	-0-	138	1	1429	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1620 N	1600	-0-	-20	-0-	133	1	1467	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1705 N	1578	-0-	-127	-0-	140	1	1438	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1530 N	1514	-0-	-16	-0-	132	1	1382	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1643 N	1465	-0-	-178	-0-	126	1	1339	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701											
CROW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	089400	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8440 -	8456			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	992 N	884	-0-	-108	-0-		71	1	813	2	N	-0-			-0-
02	840 N	751	-0-	-89	-0-		77	1	674	2	N	-0-			-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		92	1	989	2	N	-0-			-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-		82	1	831	2	N	-0-			-0-
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		95	1	995	2	N	-0-			-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		91	1	977	2	N	-0-			-0-
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-		96	1	1053	2	N	-0-			-0-
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		96	1	991	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		92	1	1018	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	1073	-0-	-74	-0-		95	1	978	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	1030	-0-	-20	-0-		90	1	940	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1053	-0-	-94	-0-		91	1	962	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STRAWATHER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099517	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8530 -	8542			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1271 N	1061	-0-	-210	-0-		84	1	962	2	Y	14			104
02	1148 N	1099	-0-	-49	-0-		112	1	978	2	Y	8			112
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		111	1	1188	2	Y	13			125
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		115	1	1162	2	Y	5			130
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		121	1	1266	2	Y	4			134
06	1260 N	1217	-0-	-43	-0-		103	1	1108	2	Y	5			139
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		123	1	1356	2	Y	6			145
08	1395 N	1342	-0-	-53	-0-		117	1	1212	2	Y	12			157
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		113	1	1245	2	Y	12			169
10	1395 N	1358	-0-	-37	-0-		119	1	1221	2	Y	16	163	1	22
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		113	1	1181	2	Y	6			28
12	1395 N	1303	-0-	-92	-0-		111	1	1175	2	Y	15			43
TOTAL GAS PROD:		15,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		116									

KLEB, CLIFTON R.		WELL #:		2	RRCID ->	102672	COMPL. DATE	07/25/1982	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 8558 -	8574			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-		30	1	343	2	Y	-0-			13
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-		47	1	406	2	Y	-0-			13
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-		48	1	509	2	Y	-0-			13
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-		43	1	431	2	Y	-0-			13
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-		46	1	486	2	Y	-0-			13
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-		51	1	548	2	Y	-0-			13
07	465 N	442	-0-	-23	-0-		37	1	405	2	Y	-0-			13
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-		49	1	509	2	Y	-0-			13
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-		37	1	408	2	Y	-0-			13
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-		59	1	603	2	Y	-0-			13
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-		57	1	593	2	Y	-0-			13
*12	644 N	644	-0-	-0-	-0-		56	1	588	2	Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		6,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3063 N	2847	-0-	-216	-0-	725	1	2097	2	N	23			81
						25	9							
02	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	575	1	2009	2	N	18			99
						20	9							
03	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	775	1	2005	2	N	26			125
						29	9							
04	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	750	1	1876	2	N	21			146
						23	9							
05	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	775	1	1929	2	N	19			165
						21	9							
06	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	750	1	1722	2	N	7			172
						8	9							
07	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	775	1	1951	2	N	12			184
						13	9							
08	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	775	1	1876	2	N	9	172	1	21
						10	9							
09	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	750	1	1819	2	N	7			28
						8	9							
10	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	775	1	1854	2	N	10			38
						11	9							
11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	750	1	1743	2	N	20			58
						22	9							
*12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	775	1	1824	2	N	28			86
						31	9							
TOTAL GAS PROD:		31,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		200								

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383														
01	992 N	985	-0-	-7	-0-	975	2	10	9	N	9	179	1	22
02	840 N	727	-0-	-113	-0-	718	2	9	9	N	8			30
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1315	2	13	9	N	12			42
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	991	2	23	9	N	21			63
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			63
06	960 N	864	-0-	-96	-0-	864	2			N	-0-			63
07	992 N	798	-0-	-194	-0-	788	2	10	9	N	9			72
08	992 N	831	-0-	-161	-0-	822	2	9	9	N	8			80
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	867	2	4	9	N	4			84
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	848	2	9	9	N	8			92
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	812	2	6	9	N	5			97
12	899 N	870	-0-	-29	-0-	856	2	14	9	N	13			110
TOTAL GAS PROD:		11,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		97								

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8452 - 8478		
M O	ALLOW 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	423 N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	388	2	N	1			37
						1	9							
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	50	1	436	2	N	1			38
						1	9							
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	341	2	N	6			44
						7	9							
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	467	2	N	4			48
						4	9							
05	465 N	431	-0-	-34	-0-	37	1	393	2	N	1			49
						1	9							
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	35	1	376	2	N	4			53
						4	9							
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	37	1	405	2	N	5			58
						6	9							
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	52	1	541	2	N	1			59
						1	9							
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	410	2	N	1			60
						1	9							
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	432	2	N	3			63
						3	9							
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	33	1	351	2	N	3			66
						3	9							
*12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	46	1	482	2	N	4			70
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		5,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		34								

WALTON, J.H. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 132240		COMPL. DATE 09/02/1989		TOTAL DEPTH	9412	PERF. 8494 - 8528
01	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1242	2	14	9	N	13			157				
02	1232 N	1021	-0-	-211	-0-	1013	2	8	9	N	7			164				
03	1364 N	1120	-0-	-244	-0-	1113	2	7	9	N	6			170				
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			170				
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			170				
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			170				
07	1364 N	1224	-0-	-140	-0-	1224	2			N	-0-			170				
08	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1258	2	6	9	N	5			175				
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1262	2	6	9	N	5			180				
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1303	2	8	9	N	7			187				
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1252	2	6	9	N	5			192				
12	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1271	2	9	9	N	8	178	1	22				
TOTAL GAS PROD:		14,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		56												

MADOLE, A. D. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 132474		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8327 - 8355
01	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	1432	2	18	9	N	16			140				
02	1400 N	1212	-0-	-188	-0-	1199	2	13	9	N	12			152				
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1606	2	11	9	N	10			162				
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1512	2	8	9	N	7			169				
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1474	2	19	9	N	17			186				
06	1530 N	1432	-0-	-98	-0-	1423	2	9	9	N	8	178	1	16				
07	1581 N	1409	-0-	-172	-0-	1396	2	13	9	N	12			28				
08	1488 N	1393	-0-	-95	-0-	1385	2	8	9	N	7			35				
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1449	2	12	9	N	11			46				
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1444	2	13	9	N	12			58				
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1456	2	7	9	N	6			64				
*12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1518	2	15	9	N	14			78				
TOTAL GAS PROD:		17,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		132												

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON			
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577										COMPL. DATE 10/14/1991	TOTAL DEPTH 9389	PERF. 8497	- 8531
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	605	-0-	-108	-0-	48	1	549	2	N	7		192
02	616 N	484	-0-	-132	-0-	50	1	431	2	N	3		195
03	682 N	670	-0-	-12	-0-	57	1	607	2	N	5		200
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	61	1	616	2	N	5		205
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	81	1	846	2	N	4		209
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	81	1	864	2	N	11	182 1	38
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	86	1	942	2	N	7		45
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	86	1	886	2	N	5		50
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	81	1	897	2	N	5		55
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	87	1	892	2	N	8		63
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	82	1	858	2	N	7		70
*12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	82	1	872	2	N	5		75
TOTAL GAS PROD:		10,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295										COMPL. DATE 07/23/1977	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8532	- 8560
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	585	-0-	-97	-0-	46	1	528	2	N	10		92
02	616 N	558	-0-	-58	-0-	57	1	497	2	N	4		96
03	682 N	663	-0-	-19	-0-	56	1	594	2	N	12		108
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	50	1	505	2	N	15		123
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	74	1	781	2	N	12		135
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	79	1	851	2	N	9		144
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	57	1	629	2	N	10		154
08	682 N	572	-0-	-110	-0-	50	1	514	2	N	7		161
09	660 N	526	-0-	-134	-0-	43	1	472	2	N	10		171
10	682 N	645	-0-	-37	-0-	56	1	578	2	N	10		181
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	51	1	539	2	N	2		183
*12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	62	1	655	2	N	2	172 1	13
TOTAL GAS PROD:		7,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		103							

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481																	
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 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		1612 N	1395	-0-	-217	-0-	1301	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
02		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	145	1	904	3	Y	-0-					-0-
03		1395 N	1309	-0-	-86	-0-	303	1	1006	3	Y	-0-					-0-
04		836 N	836	-0-	-0-	-0-	191	1	645	3	Y	-0-					-0-
05		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	59	1	1026	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
06		1260 N	1068	-0-	-192	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
07		868 N	604	-0-	-264	-0-	41	1	563	3	Y	-0-					-0-
08		1178 N	943	-0-	-235	-0-	15	1	928	3	Y	-0-					-0-
09		1080 N	891	-0-	-189	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
10		854 N	854	-0-	-0-	-0-	11	1	743	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
*11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
12		930 N	908	-0-	-22	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			264								

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A																	
01		3348 X	1990	-0-	-1358	-0-	1990	3			Y	-0-					68
02		3024 X	2475	-0-	-549	-0-	2475	3			Y	-0-					68
03		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	172	1	3305	3	Y	-0-					68
04		3180 X	3053	-0-	-127	-0-	110	1	2943	3	Y	-0-					68
05		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	57	1	3391	3	Y	-0-					68
06		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	684	1	2589	3	Y	-0-					68
07		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	157	1	3153	3	Y	-0-					68
08		3286 X	3258	-0-	-28	-0-	3258	3			Y	-0-					68
09	DLQ	G-10	3249	-0-	3249	-0-	3249	3			Y	-0-					68
10	DLQ	G-10	3450	-0-	3450	-0-	6699	3			Y	-0-					68
11	DLQ	G-10	3478	-0-	3478	-0-	10177	3			Y	-0-					68
12	DLQ	G-10	3526	-0-	3526	-0-	13703	3			Y	-0-					68
TOTAL GAS PROD:			37,987			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	93	-0-	93	-0-	8	1	85	3	N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	1894	-0-	1894	-0-	1239	1	655	3	N	-0-					40
08	1987	X	-0-	-0-	-1987	-0-					N	-0-					40
09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	1722	1	697	3	N	-0-					40
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	3	1	2736	3	N	27					67
							30	9									
*11	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	1442	1	1376	3	N	23					90
							25	9									
12	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	851	1	875	3	N	4					94
							4	9									
TOTAL GAS PROD:			11,748			TOTAL CONDENSATE PROD:			54								

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON						
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481																
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633										COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8283 - 8295	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		558 N	67	-0-	-491	-0-	67	3			Y	-0-				215
02		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-				215
03		558 N	285	-0-	-273	-0-	38	1	247	3	Y	-0-				215
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	Y	-0-				215
05		899 N	424	-0-	-475	-0-	424	3			Y	-0-				215
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-				215
07		583 N	583	-0-	-0-	-0-	15	1	568	3	Y	-0-				215
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-				215
09	DLQ	G-10	372	-0-	372	372	9	1	363	3	Y	-0-				215
10	DLQ	G-10	231	-0-	231	603	231	3			Y	-0-				215
11	DLQ	G-10	372	-0-	372	975	372	3			Y	-0-				215
12	DLQ	G-10	341	-0-	341	1316	341	3			Y	-0-				215
TOTAL GAS PROD:			4,877		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356										COMPL. DATE	03/14/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8371 - 8386	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		1519 N	352	-0-	-1167	-0-	344	3	8	9	N	7				164
02		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	136	1	1017	3	N	20				184
03		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	279	1	1385	3	N	14	179	1		19
04		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	95	1	1448	3	N	-0-				19
05		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	44	1	1537	3	N	8				27
06		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1547	3	26	9	N	24				51
07		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1658	3	21	9	N	19				70
08		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1622	3	34	9	N	31				101
09		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1581	3	12	9	N	11				112
10		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1729	3	43	9	N	39				151
*11		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	691	1	826	3	N	23				174
12		1519 N	1078	-0-	-441	-0-	531	1	516	3	N	28	183	1		19
TOTAL GAS PROD:			17,232		TOTAL CONDENSATE PROD:			224								

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367										COMPL. DATE 01/17/1984	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8372	- 8436	
M O	ALLOW 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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			36
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			36
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	516	3		9 9	N	8			44
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	86	1	1668	3	N	40			84
						44	9							
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	35	1	1623	3	N	11			95
						12	9							
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-			95
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	33	1	1451	3	N	4			99
						4	9							
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	5	1	1434	3	N	16			115
						18	9							
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1284	3		4 9	N	4			119
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1295	3		23 9	N	21			140
*11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1309	3		14 9	N	13			153
*12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1259	3		11 9	N	10			163
TOTAL GAS PROD:		13,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		127								

EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914										COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH 9331	PERF. 8458	- 8474	
M O	ALLOW 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	992 N	396	-0-	-596	-0-	105	1	279	3	N	11			68
						12	9							
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	103	1	922	3	N	5			73
						6	9							
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	311	1	984	3	N	32			105
						35	9							
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	108	1	1288	3	N	3			108
						3	9							
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	51	1	1185	3	N	2			110
						2	9							
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	917	3	N	9			119
						10	9							
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1124	3		13 9	N	12			131
08	992 N	969	-0-	-23	-0-	948	3		21 9	N	19			150
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	84	1	1025	3	N	13			163
						14	9							
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	70	1	1238	3	N	13			176
						14	9							
*11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	510	1	520	3	N	9			185
						10	9							
12	992 N	704	-0-	-288	-0-	334	1	352	3	N	16	178 1		23
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		12,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		144								

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON			
MD AMERICA ENERGY, LLC		//CONT.//		556481								
FANNIN, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	134368	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	9257	PERF.	8441 - 8491
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2656 3	94 9	Y	85	85 1	-0-
02		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	1 1	2608 3	Y	-0-		-0-
03		3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	174 1	2838 3	Y	-0-		-0-
04		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	100 1	2261 3	Y	-0-		-0-
05		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	35 1	2029 3	Y	88	88 1	-0-
							97 9					
06		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3		Y	-0-		-0-
07		1953 N	1779	-0-	-174	-0-	44 1	1735 3	Y	-0-		-0-
08		1953 N	1729	-0-	-224	-0-	1729 3		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1699	-0-	1699	1699	1699 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1694	-0-	1694	3393	9 1	1585 3	Y	91	91 1	-0-
							100 9					
11	DLQ	G-10	1511	-0-	1511	4904	1511 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	1538	-0-	1538	6442	1538 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,810				TOTAL CONDENSATE PROD:			264		

ADAIR, VELA		WELL #:		1	RRCID ->	135757	COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	8315 - 8344
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		961 N	459	-0-	-502	-0-	31 1	428 3	Y	-0-		35
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-		35
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-		35
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-		35
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-		35
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		35
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	22 1	412 3	Y	-0-		35
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		Y	-0-		35
09	DLQ	G-10	878	-0-	878	878	878 3		Y	-0-		35
10	DLQ	G-10	857	-0-	857	1735	857 3		Y	-0-		35
11	DLQ	G-10	812	-0-	812	2547	13 1	799 3	Y	-0-		35
12	DLQ	G-10	814	-0-	814	3361	11 1	803 3	Y	-0-		35
TOTAL GAS PROD:			5,418				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MUSGROVE		WELL #:		1	RRCID ->	136621	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	8254 - 8300
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-		668
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		668
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		668
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		668
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-		668
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		668
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		668
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		668
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	77 3	20 9	N	18		686
10		3100 N	3694	-0-	594	594	3613 1	77 3	N	4		690
							4 9					
*11		3000 N	3833	-0-	833	1427	3756 1	77 3	N	-0-		690
*12		3100 N	3450	-0-	350	1777	3373 1	77 3	N	-0-		690
TOTAL GAS PROD:			11,459				TOTAL CONDENSATE PROD:			22		

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481												
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376												
01		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1406	3	204
								4	9			
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	1081	3	204
03		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	1	268	3	204
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1042	3	204
05		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	3	17	9	219
06		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1765	3	219
07		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1632	3	219
08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1611	3	219
09		1770 N	1756	-0-	-14	-0-	-0-	1756	3			219
10		1767 N	1722	-0-	-45	-0-	-0-	2	1	1720	3	219
*11		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1646	3	219
12		1829 N	1694	-0-	-135	-0-	-0-	24	1	1670	3	219
TOTAL GAS PROD:			19,004			TOTAL CONDENSATE PROD:			19			

LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404												
01		1581 N	698	-0-	-883	-0-	-0-	698	3			145
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	562	3	145
03		1271 N	877	-0-	-394	-0-	-0-	877	3			145
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	823	3	6	9	150
05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	768	3	168
								20	9			
06		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	1638	3	19	9	185
07		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	2555	3	185
08		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	3			185
09		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	3			185
10		1984 N	1675	-0-	-309	-0-	-0-	1	1	1674	3	185
*11		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1582	3	185
12		1798 N	1678	-0-	-120	-0-	-0-	23	1	1655	3	185
TOTAL GAS PROD:			16,666			TOTAL CONDENSATE PROD:			40			

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481																	
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410																	
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		961 N	143	-0-	-818	-0-	53	1	90	3	N	-0-				186	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186	
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	10				196	
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				196	
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				196	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196	
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				196	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196	
TOTAL GAS PROD:			145												TOTAL CONDENSATE PROD:		10

JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176																	
01		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1489	3	18	9	N	16				165	
02		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1494	3	25	9	N	23				188	
03		1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-				188	
04		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-				188	
05		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1435	3	23	9	N	21				209	
06		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-				209	
07		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-				209	
08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-				209	
09		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-				209	
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1175	3	4	9	N	4				213	
*11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	198	1	384	3	N	-0-	176	1		37	
*12		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-				37	
TOTAL GAS PROD:			16,239												TOTAL CONDENSATE PROD:		64

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294																	
01		1705 N	1597	-0-	-108	-0-	198	1	1399	3	Y	-0-				35	
02		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-				35	
03		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-				35	
04		1560 N	1556	-0-	-4	-0-	1556	3			Y	-0-				35	
05		1457 N	1296	-0-	-161	-0-	5	1	1291	3	Y	-0-				35	
06		1650 N	1018	-0-	-632	-0-	1018	3			Y	-0-				35	
07		1612 N	849	-0-	-763	-0-	84	1	765	3	Y	-0-				35	
08		1302 N	947	-0-	-355	-0-	947	3			Y	-0-				35	
09	DLQ	G-10	854	-0-	854	-0-	854	3			Y	-0-				35	
10	DLQ	G-10	777	-0-	777	-0-	777	3			Y	-0-				35	
11	DLQ	G-10	658	-0-	658	-0-	2289	8	650	3	Y	-0-				35	
12	DLQ	G-10	816	-0-	816	-0-	3105	11	805	3	Y	-0-				35	
TOTAL GAS PROD:			13,937												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481												
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463												
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
01		1550 N	1131	-0-	-419	-0-		1131	3	Y	-0-	34
02		798 N	798	-0-	-0-	-0-		719	1	79	3	34
03		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		1455	3	Y	-0-	34
04		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-		1998	3	Y	-0-	34
05		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		10	1	1319	3	34
06		1410 N	1329	-0-	-81	-0-		1329	3	Y	-0-	34
07		1612 N	1342	-0-	-270	-0-		1342	3	Y	-0-	34
08		1333 N	980	-0-	-353	-0-		41	1	939	3	34
09	DLQ	G-10	221	-0-	221	-0-		51	1	170	3	34
10	DLQ	G-10	211	-0-	211	-0-		3	1	208	3	34
11	DLQ	G-10	184	-0-	184	-0-		39	1	145	3	34
12	DLQ	G-10	413	-0-	413	-0-	1029	144	1	269	3	34
TOTAL GAS PROD:			11,391				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456												
01		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		5	1	1774	3	59
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-		61	1	598	3	59
03		1426 N	968	-0-	-458	-0-		968	3	Y	-0-	59
04		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-		2020	3	Y	-0-	59
05		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-		1728	3	Y	-0-	59
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		1740	3	Y	-0-	59
07		1953 N	1720	-0-	-233	-0-		1657	3	63	9	59
08		1736 N	1551	-0-	-185	-0-		1551	3	Y	-0-	59
09	DLQ	G-10	1340	-0-	1340	-0-		1340	3	Y	-0-	59
10	DLQ	G-10	1416	-0-	1416	-0-		1416	3	Y	-0-	59
11	DLQ	G-10	1392	-0-	1392	-0-		4148	1392	3	Y	59
12	DLQ	G-10	1405	-0-	1405	-0-	5553	1405	3	Y	-0-	59
TOTAL GAS PROD:			17,718				TOTAL CONDENSATE PROD:			57		

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	158
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	158
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	158
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	158
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	158
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	158
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-		14	1	346	3	158
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-		21	1	218	3	158
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	3	N	-0-	158
10		372 N	137	-0-	-235	-0-		4	1	133	3	158
*11		112 N	112	-0-	-0-	-0-		8	1	104	3	158
12		217 N	83	-0-	-134	-0-		83	3	N	-0-	158
TOTAL GAS PROD:			1,130				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON				
MD AMERICA ENERGY, LLC		//CONT.//		556481										
JOHNSON, JAMES F.		WELL #:		1	RRCID ->	148154	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8130 - 8187		
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	3100 N	2320	-0-	-780	758	2298	3	22	9	N	20			128
02	2800 N	2065	-0-	-735	23	2055	3	10	9	N	9			137
03	3033 X	3010	-0-	-23	-0-	2808	3	202	9	N	184	175	1	146
04	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2695	3	6	9	N	5			151
05	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2729	3	3	9	N	3			154
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-			154
07	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2324	3	3	9	N	3			157
08	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	1	1	2153	3	N	170	170	1	157
						187	9							
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-			157
10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-			157
*11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	276	1	538	3	N	-0-			157
*12	3100 N	3655	-0-	555	555	3655	3			N	-0-			157
TOTAL GAS PROD:		28,731				TOTAL CONDENSATE PROD:		394						

JACKSON, FERN Z. & ROY		WELL #:		2	RRCID ->	148315	COMPL. DATE	10/11/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8250 - 8277		
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	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1936	3	52	9	N	47			89
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1824	3	15	9	N	14			103
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	1474	1	1004	3	N	38			141
						42	9							
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-			141
05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-			141
06	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	12	1	2503	3	N	-0-			141
07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	190	1	2359	3	N	-0-			141
08	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	1	1	2475	3	N	-0-			141
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-			141
10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	8	1	2312	3	N	-0-			141
*11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	31	1	2187	3	N	-0-			141
*12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	37	1	2000	3	N	-0-			141
TOTAL GAS PROD:		27,924				TOTAL CONDENSATE PROD:		99						

STONE, HENRIETTA		WELL #:		3	RRCID ->	148511	COMPL. DATE	01/18/1994	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8252 - 8304		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481												
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400												
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	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-	41
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	-0-	41
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-	41
04		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-	41
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	87	1	43	3	-0-	41
06		360 N	128	-0-	-232	-0-	128	3		N	-0-	41
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	86	1	299	3	-0-	41
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-	41
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	-0-	41
10		372 N	87	-0-	-285	-0-	87	3		N	-0-	41
*11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	-0-	41
*12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-	41
TOTAL GAS PROD:			2,206				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146												
01		656 X	-0-	-0-	-656	-0-				N	-0-	125
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
07		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-	125
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	8	1	651	3	-0-	125
09		659 N	659	-0-	-0-	-0-	653	3	6	9	5	130
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	2	1	579	3	-0-	130
*11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	86	1	179	3	-0-	130
*12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-	130
TOTAL GAS PROD:			3,346				TOTAL CONDENSATE PROD:			5		

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298												
01	14B2	EXT	704	-0-	704	936	704	3		Y	-0-	16
02	14B2	EXT	664	-0-	664	1600	664	3		Y	-0-	16
03		2047 N	447	-0-	-1600	-0-	24	1	423	3	-0-	16
04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	15	1	659	3	-0-	16
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	17	1	450	3	-0-	16
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-	16
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	13	1	669	3	-0-	16
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		Y	-0-	16
09	DLQ	G-10	680	-0-	680	680	680	3		Y	-0-	16
10	DLQ	G-10	416	-0-	416	1096	416	3		Y	-0-	16
11	DLQ	G-10	816	-0-	816	1912	816	3		Y	-0-	16
12	DLQ	G-10	497	-0-	497	2409	497	3		Y	-0-	16
TOTAL GAS PROD:			6,855				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
MD AMERICA ENERGY, LLC		//CONT.//		556481								
CANNON, W. E.		WELL #:		3	RRCID ->	215596	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8517 - 8546	
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		86 X	-0-	-0-	-86	-0-			N	-0-		44
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56	56 1	44
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				56		

STONE, HENRIETTA		WELL #:		4	RRCID ->	223028	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	9190	PERF. 8322 - 8328	
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		2173 X	497	-0-	-1676	-0-	494 3	3 9	N	3		142
02		576 X	576	-0-	-0-	-0-	3 1	567 3	N	5		147
							6 9					
03		868 N	680	-0-	-188	-0-	35 1	642 3	N	3		150
							3 9					
04		690 N	609	-0-	-81	-0-	18 1	584 3	N	6		156
							7 9					
05		651 N	638	-0-	-13	-0-	44 1	594 3	N	-0-		156
06		660 N	636	-0-	-24	-0-	636 3		N	-0-		156
07		641 N	641	-0-	-0-	-0-	50 1	591 3	N	-0-		156
08		651 N	602	-0-	-49	-0-	602 3		N	-0-		156
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-		156
10		651 N	645	-0-	-6	-0-	645 3		N	-0-		156
*11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-		156
12		682 N	635	-0-	-47	-0-	635 3		N	-0-		156
TOTAL GAS PROD:			7,437			TOTAL CONDENSATE PROD:				17		

BROWN, MILDRED		WELL #:		2	RRCID ->	227053	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8380 - 8387	
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		21 X	-0-	-0-	-21	-0-			N	-0-		54
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481												
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2232 N	1829	-0-	-403	-0-	1 1	1804 3	N	22		195
							24 9					
02		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	70 1	959 3	N	-0-		195
03		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	31 1	1778 3	N	6		201
							7 9					
04		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	64 1	1741 3	N	-0-		201
05		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	41 1	1898 3	N	6		207
							7 9					
06		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1916 3	17 9	N	15	177 1	45
07		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	60 1	1834 3	N	28		73
							31 9					
08		1953 N	1921	-0-	-32	-0-	2 1	1887 3	N	29		102
							32 9					
09		1920 N	1883	-0-	-37	-0-	1850 3	33 9	N	30		132
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1918 3	26 9	N	24		156
*11		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1969 3	4 9	N	4		160
*12		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2029 3	7 9	N	6		166
TOTAL GAS PROD:			22,040	TOTAL CONDENSATE PROD:			170					

NZ OPERATING COMPANY INC. 616986												
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	355	-0-	-296	-0-	343 3	12 9	N	11	194 1	30
02		700 N	302	-0-	-398	-0-	293 3	9 9	N	8		38
03		982 N	982	-0-	-0-	-0-	968 3	14 9	N	13		51
04		593 N	593	-0-	-0-	-0-	591 3	2 9	N	2		53
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		53
06		960 N	647	-0-	-313	-0-	645 3	2 9	N	2		55
07		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1011 3	25 9	N	23		78
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	794 3	4 9	N	4		82
09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	890 3	3 9	N	3		85
10		1023 N	871	-0-	-152	-0-	849 3	22 9	N	20		105
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	852 3	7 9	N	6		111
12		930 N	633	-0-	-297	-0-	629 3	4 9	N	4		115
TOTAL GAS PROD:			8,581	TOTAL CONDENSATE PROD:			96					

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. 642718												
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2511 N	2359	-0-	-152	-0-	88	1	2205	2	N	60	232
02	2212 N	1904	-0-	-308	-0-	66	9	1828	2	N	7	45
03	2418 N	2304	-0-	-114	-0-	69	1	2233	2	N	2	47
04	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	73	1	2243	2	N	7	54
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	88	1	2269	2	N	38	92
06	2340 N	2013	-0-	-327	-0-	42	9	1934	2	N	3	95
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	76	1	1964	2	N	5	100
08	2387 N	2027	-0-	-360	-0-	6	9	1935	2	N	4	104
09	2010 N	1973	-0-	-37	-0-	88	1	1885	2	N	3	107
10	2046 N	2022	-0-	-24	-0-	85	1	1914	2	N	18	125
11	1950 N	1939	-0-	-11	-0-	3	9	1879	2	N	9	134
*12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	50	1	2032	2	N	5	139
						10	9					
						51	1					
						6	9					
TOTAL GAS PROD:		25,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		161						

SAXET OPERATING CO., INC. 749525												
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150												
M O	ALLOW CODE	GAS 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 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-						

SMITH PETROLEUM COMPANY 794695												
DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
POTET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954										TOTAL DEPTH	8272	PERF. 8222 - 8238	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2232 N	1999	-0-	-233	-0-	1988 3	11 9	N	10			174
02		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1683 3	9 9	N	8			182
03		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2101 3	8 9	N	7			189
04		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1975 3	9 9	N	8	98 1		99
05		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2150 3	9 9	N	8			107
06		2040 N	2037	-0-	-3	-0-	2029 3	8 9	N	7			114
07		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2078 3	6 9	N	5			119
08		2170 N	2060	-0-	-110	-0-	2054 3	6 9	N	5			124
09		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1816 3	6 9	N	5			129
10		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1816 3	6 9	N	5			129
11		1980 N	1946	-0-	-34	-0-	1940 3	6 9	N	5			139
*12		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1930 3	3 9	N	3			142
TOTAL GAS PROD:										23,647	TOTAL CONDENSATE PROD:		76

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975										TOTAL DEPTH	13022	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		2015 N	1986	-0-	-29	-0-	1977 3	9 9	N	8			97
02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1482 3	10 9	N	9			106
03		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1986 3	13 9	N	12	118 1		-0-
04		1920 N	1904	-0-	-16	-0-	1897 3	7 9	N	6			6
05		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1961 3	10 9	N	9			15
06		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1927 3	9 9	N	8			23
07		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1974 3	8 9	N	7			30
08		1984 N	1918	-0-	-66	-0-	1909 3	9 9	N	8			38
09		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1454 3	20 9	N	18	55 1		1
10		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1454 3	20 9	N	18	55 1		1
11		1860 N	1825	-0-	-35	-0-	1817 3	8 9	N	7			17
*12		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1764 3	8 9	N	7			24
TOTAL GAS PROD:										21,733	TOTAL CONDENSATE PROD:		117

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980										TOTAL DEPTH	8704	PERF. 8276 - 8305	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2145 3	24 9	N	22			197
02		854 N	854	-0-	-0-	-0-	845 3	9 9	N	8			205
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	111 3	3 9	N	3	170 1		38
04		2100 N	1657	-0-	-443	-0-	1643 3	14 9	N	13			51
05		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2044 3	18 9	N	16			67
06		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1871 3	19 9	N	17			84
07		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1963 3	14 9	N	13			97
08		2077 N	1851	-0-	-226	-0-	1837 3	14 9	N	13			110
09		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1825 3	34 9	N	31	136 1		5
10		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1825 3	34 9	N	31	136 1		5
11		1800 N	1756	-0-	-44	-0-	1736 3	20 9	N	18			53
*12		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2344 3	32 9	N	29			82
TOTAL GAS PROD:										20,424	TOTAL CONDENSATE PROD:		214

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
KEY		WELL #:	2	RRCID ->	092486	COMPL. DATE	01/08/1981	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8264 - 8314
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	992 N	136	-0-	-856	-0-	133 3	3 9	N	3		114
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1295 3	6 9	N	5		119
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	977 3	7 9	N	6	87 1	38
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	994 3	9 9	N	8		46
05	1054 N	981	-0-	-73	-0-	971 3	10 9	N	9		55
06	960 N	916	-0-	-44	-0-	909 3	7 9	N	6		61
07	1023 N	946	-0-	-77	-0-	938 3	8 9	N	7		68
08	992 N	955	-0-	-37	-0-	945 3	10 9	N	9		77
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	854 3	4 9	N	4		81
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	854 3	4 9	N	4		81
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1024 3	7 9	N	6		93
*12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1076 3	4 9	N	4		97
TOTAL GAS PROD:		11,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		71					

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP)		56590 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206									
ROGERS		WELL #:	2D	RRCID ->	226722	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	4732 - 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-					

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
MADISONVILLE DISPOSAL		1D									
		WELL #:	1D	RRCID ->	192606	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	5237	PERF.	4934 - 5170
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) CONTANGO RESOURCES, INC. VICK, M. Y.		56590 990 173206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
		WELL #:	6	RRCID ->	113559	COMPL. DATE	09/15/1984	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8668 - 8758				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	899 N	416	-0-	-483	-0-	54	1	349	2	N	12	192	1	27
						13	9							
02	812 N	665	-0-	-147	-0-	135	1	518	2	N	11			38
						12	9							
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	182	1	808	2	N	29			67
						32	9							
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	161	1	760	2	N	25			92
						28	9							
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	166	1	766	2	N	18			110
						20	9							
06	990 N	875	-0-	-115	-0-	182	1	662	2	N	28			138
						31	9							
07	992 N	938	-0-	-54	-0-	211	1	699	2	N	25			163
						28	9							
08	961 N	908	-0-	-53	-0-	193	1	689	2	N	24			187
						26	9							
09	870 N	655	-0-	-215	-0-	139	1	505	2	N	10			197
						11	9							
10	930 N	834	-0-	-96	-0-	161	1	649	2	N	22	187	1	32
						24	9							
11	870 N	775	-0-	-95	-0-	148	1	620	2	N	6			38
						7	9							
*12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	148	1	617	2	N	20			58
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		9,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		230								

VICK, M. Y.		WELL #:		7	RRCID ->	114006	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8714 - 8788			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VICK, M. Y.		WELL #:		5	RRCID ->	143863	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 8646 - 8740			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-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

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)		//CONT.//		56590 990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON							
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206											
VICK, M. Y.		WELL #:		11	RRCID ->	179727	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	9463	PERF. 8668 - 8706				
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-							

MOSS-MALONE		WELL #:		5	RRCID ->	197241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8664 - 8690				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)		56593 550		ASSOCIATED	49B		CNTY: MADISON								
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206													
CARMICHAEL		WELL #:		2 H	RRCID ->	217601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9514 - 12250				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)		56595 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES								
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206														
VICK, M. Y.		WELL #: 4		RRCID -> 127160		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124								
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-								

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)		56595 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON								
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206														
MOSS-MALONE		WELL #: 3		RRCID -> 197255		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9014 - 9244								
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-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-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-								

MAGILLA, WEST (WOODBINE)		56684 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER								
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685														
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 205761		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 14765 PERF. 14549 - 14627								
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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					238
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					238
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					240
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	2					242
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					244
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					246
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					248
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2					250
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	N	2					252
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					254
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2					256
TOTAL GAS PROD:		74				TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

MAGILLA, WEST (WOODBINE) //CONT.// 56684 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
NECHES TRANSPORT INC. 601854
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 283786 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11719 - 11760

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 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-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 285559 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

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-

MAGNET WITHERS 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DEWBERE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 DUFFY, G. A. WELL #: 2 RRCID -> 068588 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7267 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUFFY, G.A. WELL #: 8 RRCID -> 095030 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504

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

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 HALAMICEK, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 052811 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 5542 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	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-								

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836							
HALAMICEK, J. M.		WELL #:		6	RRCID -> 121799	COMPL. DATE 03/13/1975	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5463	- 5480		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560							
BROUSSARD, J. E.		WELL #:		55	RRCID -> 156044	COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL DEPTH 5665	PERF. 5495	- 5515		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-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	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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
DEBRUHL, H. E.		WELL #:		3	RRCID -> 198368	COMPL. DATE 10/05/2016	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 2154	- 2164		
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-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 COCKBURN, H. C. WELL #: 138 RRCID -> 255244 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

XOG OPERATING LLC 945921
 PIERCE ESTATES WELL #: B123 RRCID -> 076030 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 5625 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	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	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-								

PIERCE ESTATES WELL #: B122 RRCID -> 089398 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5440 - 5443

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	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-								

MAGNET WITHERS (F- 2) 56688 018 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 PIERCE ESTATE WELL #: B168 RRCID -> 272433 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5566 - 5568

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-				

MAGNET WITHERS (F-5) 56688 054 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 PIERCE ESTATE WELL #: C247 RRCID -> 263601 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5780 - 5793

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8433	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAGNET WITHERS (F- 7) 56688 081 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 PIERCE ESTATE WELL #: B159 RRCID -> 263376 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5906 - 5912

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

MAGNET WITHERS (F- 7)		//CONT.//		56688 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560								
PIERCE ESTATE		WELL #:		C260	RRCID ->	285830	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	7301	PERF.	5860 - 5864
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	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-					

MAGNET WITHERS (F- 8)		56688 108		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON						
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
PIERCE ESTATE		WELL #:		C254	RRCID ->	282351	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5895 - 5897
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-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	1555	-0-	1555	1555	1477 1 78 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,555	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MAGNET WITHERS (F- 9)		56688 126		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON						
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
PIERCE ESTATE		WELL #:		B156	RRCID ->	258740	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	5986 - 5988
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-					

MAGNET WITHERS (F-11)		56688 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
PIERCE ESTATES B		WELL #: 146		RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6184 - 6186							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-									

MAGNET WITHERS (F-12)		56688 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
PIERCE ESTATES		WELL #: C252		RRCID -> 282349		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6289 - 9292							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-									

MAGNET WITHERS (F-13)		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
PIERCE ESTATES		WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	1			N	-0-				-0-
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	706	1	1406	2	N	-0-				-0-
03	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	73	1	2477	2	N	-0-				-0-
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	1156	1	1299	2	N	-0-				-0-
05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2062	1	250	2	N	-0-				-0-
06	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2277	1	145	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	-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:		13,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MAGNET WITHERS (F-13)		//CONT.// 56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560								
PIERCE ESTATE		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	1350	-0-	1350	1350	1283 1 67 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PIERCE ESTATE		WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426		
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 1	N	-0-	-0-	
02	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	869 1 1731 2	N	-0-	-0-	
03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	147 1 2282 2	N	48	48 1	
						53 9				
04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	1178 1 1324 2	N	-0-	-0-	
05	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2340 1 282 2	N	-0-	-0-	
06	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2308 1 147 2	N	-0-	-0-	
07	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	1876 1 520 2	N	-0-	-0-	
08	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2246 1 209 2	N	-0-	-0-	
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1168 1 332 2	N	-0-	-0-	
*10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1392 1 40 2	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		48				

PIERCE ESTATE C		WELL #: 248		RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6404 - 6406		
01	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 1	N	-0-	-0-	
02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	803 1 1597 2	N	-0-	-0-	
03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	73 1 2470 2	N	-0-	-0-	
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	1156 1 1299 2	N	-0-	-0-	
05	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2277 1 276 2	N	-0-	-0-	
06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2238 1 143 2	N	-0-	-0-	
07	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	1935 1 505 2	N	-0-	-0-	
08	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2178 1 203 2	N	-0-	-0-	
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	1635 1 465 2	N	-0-	-0-	
*10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2173 1 63 2	N	-0-	-0-	
*11	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2476 1 479 2	N	-0-	-0-	
*12	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2808 1 147 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAGNET WITHERS (F-14)		56688 252		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATES		WELL #: B153		RRCID -> 280589		COMPL. DATE 06/14/2015		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6508 - 6513		
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-				

MAGNET WITHERS (F-22)		56688 423		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATE		WELL #: B162		RRCID -> 280588		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6834 - 6836		
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-				

MAGNET WITHERS (F-26 A)		56688 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATE		WELL #: B162		RRCID -> 263815		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7154 - 7157		
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)		56688 586		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 237668		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6145 - 6149								
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		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	877 1	495 9	Y	450	448 0				41	
02		988 N	988	-0-	-0-	-0-	720 1	268 9	Y	244	263 0				22	
03		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	940 1	526 9	Y	478	469 0				31	
04		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	823 1	444 9	Y	404	401 0				34	
05		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	933 1	523 9	Y	475	483 0				26	
06		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	810 1	449 9	Y	408	393 0				41	
07		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	944 1	510 9	Y	464	467 0				38	
08		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	950 1	523 9	Y	475	473 0				40	
09		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	933 1	361 9	Y	328	346 0				22	
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	897 1	282 9	Y	256	255 0				23	
11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	913 1	220 9	Y	200	205 0				18	
*12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	873 1	222 9	Y	202	205 0				15	
TOTAL GAS PROD:		15,436				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,384						

COCKBURN, H. C.		56688 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
COCKBURN, H. C.		WELL #: 152		RRCID -> 273703		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868								
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	364 1	48 9	N	44	40 0				4	
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	467 1	12 9	N	11	14 0				1	
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	585 1	1 9	N	1	2 0				-0-	
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	509 1	21 9	N	19	18 0				1	
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	513 1	25 9	N	23	22 0				2	
11		510 N	506	-0-	-4	-0-	480 1	26 9	N	24	24 0				2	
*12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	494 1	35 9	N	32	32 0				2	
TOTAL GAS PROD:		3,580				TOTAL CONDENSATE PROD:				154						

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)		56688 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
COCKBURN, H. C.		WELL #: 100		RRCID -> 225104		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643 PERF. 5110 - 5160								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225172 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167

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	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-									

COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658

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-									

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	465						N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	465						N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	465						N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	465						N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	465						N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	465						N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	465						N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	465						N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	465						N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MAGNET WITHERS (M-4)		56688 603		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
CXL ENERGY LLC		195770		WELL #: 2A		RRCID -> 201541		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3969 - 3977		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 225393		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643		PERF. 4356 - 5160				
COCKBURN, H. C.		WELL #: 100		RRCID -> 225393		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643		PERF. 4356 - 5160				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC		945921		RRCID -> 105359		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 5669		PERF. 4402 - 4404				
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #: 2		RRCID -> 105359		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 5669		PERF. 4402 - 4404				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (M-4)		//CONT.//		56688 603	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON							
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921										
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:		B 65	RRCID ->	114408	COMPL. DATE	12/02/1984	TOTAL DEPTH	5548	PERF.	4314 - 4320		
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAGNET WITHERS (M-5)				56688 607	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
PIERCE ESTATES C		WELL #:		11	RRCID ->	256747	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	5556	PERF.	4539 - 4544		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-						

MAGNET WITHERS (M-6)				56688 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
BROUSSARD, J. E.		WELL #:		38	RRCID ->	271288	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4403 - 4408		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAGNET WITHERS (M-7)		56688 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATES		WELL #: C215		RRCID -> 258258		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4641 - 4643		
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-				

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
COCKBURN, H. C., -B-		WELL #: 16 H		RRCID -> 040338		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486		
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-				

COCKBURN, H.C. 'B'		WELL #: 13		RRCID -> 098870		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485		
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-				

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: WHARTON									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836											
COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2		RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500									
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560		C222		RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765			
PIERCE ESTATES							
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-

MARG. 1 GAS UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 191425 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4660 - 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-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560												
PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443												
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	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	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-			

PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386												
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-			

PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398												
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	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-			

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384

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

PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-																
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-																
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-																
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-																
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-																
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-																
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-																
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-																
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-																
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-																
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-																
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4578 - 4588

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

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406

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

COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433

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-											

FRANZ, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460

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-											

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B101 H RRCID -> 041766 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502

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	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	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-					

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487

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

COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478

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-					

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) //CONT.// 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420

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-								

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775

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

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.// 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
XOG OPERATING LLC 945921														
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738														
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-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-
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-			

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000) 56688 765 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560														
PIERCE ESTATE WELL #: C262 RRCID -> 276983 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3066 - 3079														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)			56688 774		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
G. A. DUFFY			WELL #: 26		RRCID -> 278597		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 3156 - 3166	
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	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-					

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)			56688 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
XOG OPERATING LLC			945921									
PIERCE ESTATES			WELL #: B 80		RRCID -> 148162		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 5560		PERF. 3255 - 3260	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3500)			56688 801		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FORZA OPERATING, LLC			278837									
HARDIN			WELL #: 1		RRCID -> 291345		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 5926		PERF. 3500 - 3520	
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	

05	0	7118	-0-	7118	7118	7118 2	N	-0-			-0-	
06	0	9746	-0-	9746	16864	9746 2	N	-0-			-0-	
07	0	14523	-0-	14523	31387	14523 2	N	-0-			-0-	
08	14725	13800	-0-	-925	30462	13800 2	N	-0-			-0-	
09	14250	14084	-0-	-166	30296	14084 2	N	-0-			-0-	
10	14725	13165	-0-	-1560	28736	13165 2	N	-0-			-0-	
11	14250	12727	-0-	-1523	27213	12727 2	N	-0-			-0-	
12	14725	NO RPT	-0-	-14725	12488		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			85,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)		56688 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
FORZA OPERATING, LLC		278837											
HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 291088		COMPL. DATE 12/22/2020		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 3598 - 3612					
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	0	12289	-0-	12289	29406	12289	2		N	-0-			-0-
02	0	6453	-0-	6453	35859	6453	2		N	-0-			-0-
03	7140	5666	-0-	-1474	34385	5666	2		N	-0-			-0-
04	12600	2243	-0-	-10357	24028	2243	2		N	-0-			-0-
05	13020	-0-	-0-	-13020	11008				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON					
BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 188368		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827					
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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)		56688 807		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON					
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738											
WEAKLEY-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 188256		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920					
01	0	-0-	-0-	-0-	B	466352			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	466352			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				466352									
03	0	-0-	-0-	-0-	B	466352			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	466352			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	466352			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	466352			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	466352			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	466352			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				466352									
09	0	-0-	-0-	-0-	B	466352			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	466352			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	466352			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	466352			N	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
 BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 076738
 BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188369 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887

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		0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					109942												
03		0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					109942												
09		0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-

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

FORZA OPERATING, LLC 278837
 HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 290287 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 3868 - 3880

01		0	-0-	-0-	-0-	B	176511				N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	B	176511				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					176511												
03		0	-0-	-0-	-0-	B	176511				N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	B	176511				N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	B	176511				N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2021

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

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
 PRASIFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904

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

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

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)		//CONT.//		56688 807	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHARTON					
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393								
COCKBURN		WELL #:		3	RRCID ->	180260	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3932 - 3946
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	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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)				56688 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
COCKBURN, H. C. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	157193	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	5527	PERF.	4061 - 4067
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

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

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560			CNTY: WHARTON					
PIERCE ESTATES		WELL #:		C223	RRCID ->	220169	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	3951 - 3961
01	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		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

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)		//CONT.//		56688 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560									
BROUSSARD, J. E.		WELL #:		12	RRCID ->	225954	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	5544	PERF.	3908 - 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		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 1		N	-0-			-0-
02		912 N	912	-0-	-0-	-0-	305 1	607 2	N	-0-			-0-
03		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	30 1	1023 2	N	-0-			-0-
04		957 N	957	-0-	-0-	-0-	451 1	506 2	N	-0-			-0-
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	941 1	114 2	N	-0-			-0-
06		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1179 1	75 2	N	-0-			-0-
07		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	988 1	266 2	N	-0-			-0-
08		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1147 1	107 2	N	-0-			-0-
09		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	868 1	247 2	N	-0-			-0-
*10		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1082 1	30 2	N	-0-			-0-
*11		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	933 1	180 2	N	-0-			-0-
*12		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1058 1	55 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE ESTATES		WELL #:		C171	RRCID ->	263339	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	5723	PERF.	3984 - 3992
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #:		49	RRCID ->	088318	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	5538	PERF.	3956 - 4322
COCKBURN, H. C.														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																	
COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167																	
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-								

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196																	
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

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)		56688 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATES		WELL #: C139		RRCID -> 271800		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154		
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	14B DENY	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-				

PIERCE ESTATES		WELL #: B158		RRCID -> 288857		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4134 - 4142		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-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-				

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 255247		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144		
J H FRANZ		WELL #: 4								
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-				

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289

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-	

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C., -A- WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231

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

COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170

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-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560														
PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-														

LEHMBERG-COFFEY WELL #: 3 RRCID -> 284990 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4144 - 4146														
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	810	1	182	2	N	-0-		-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	332	1	660	2	N	-0-		-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	32	1	1073	2	N	-0-		-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	543	1	610	2	N	-0-		-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1119	1	136	2	N	-0-		-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1087	1	69	2	N	-0-		-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	911	1	245	2	N	-0-		-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1058	1	98	2	N	-0-		-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	938	1	267	2	N	-0-		-0-
*10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1200	1	35	2	N	-0-		-0-
*11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1035	1	200	2	N	-0-		-0-
*12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1173	1	62	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 13,875														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.//		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
XOG OPERATING LLC		945921									
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 007179		COMPL. DATE 02/27/1956		TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAGNET WITHERS (MIO 4400)		56688 828		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
COCKBURN, H. C. -B-		WELL #: 16 D		RRCID -> 040426		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4402 - 4408			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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-					

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		RRCID -> 284319		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4346 - 4362			
PIERCE ESTATES		WELL #: B160									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2523 N	2523	-0-	-0-	B	-0-	2523 1	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-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:		2,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAGNET WITHERS (MIO 4400) //CONT.// 56688 828 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378

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

COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 281250 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

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

MAGNET WITHERS (SM- 23) 56688 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 282352 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 1740 - 1747

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-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-

MAGNET WITHERS (5400)		56688 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
DUFFY, G. A.		WELL #: 3		RRCID -> 007213		COMPL. DATE 05/15/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5403 - 5407		
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-				

DUFFY, G. A.		WELL #: 14		RRCID -> 122703		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DUFFY, G. A.		WELL #: 23		RRCID -> 125598		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)													56689 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
RESOURCE EXPL & PROD, INC.													703393											
COCKBURN, H. C.													WELL #: 129		RRCID -> 117017		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 2085 - 2700	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM						
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	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-									

COCKBURN OIL CORP. UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 170592		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 3818 - 3826	
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-							

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)													56785 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
FORTUNE RESOURCES LLC													278755									
BSCM A-937													WELL #: 1H		RRCID -> 283525		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 11663		PERF.12039 - 16391	
01		4340 X	3235	-0-	-1105	-0-	-0-	2817	2	418	9	N	380	350	1			321				
02		3136 X	2691	-0-	-445	-0-	-0-	2285	2	406	9	N	369	548	1			142				
03		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	-0-	2811	2	508	9	N	462					604				
04		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	-0-	2987	2	650	9	N	591	724	1			471				
05		3224 X	2863	-0-	-361	-0-	-0-	2306	2	557	9	N	506	762	1			215				
06		3210 X	2332	-0-	-878	-0-	-0-	2058	2	274	9	N	249	364	1			100				
07		3317 X	2820	-0-	-497	-0-	-0-	2274	2	546	9	N	496	362	1			234				
08		3751 X	2624	-0-	-1127	-0-	-0-	2233	2	391	9	N	355	363	1			226				
09		3630 X	2518	-0-	-1112	-0-	-0-	2141	2	377	9	N	343	365	1			204				
10		2852 X	2441	-0-	-411	-0-	-0-	2083	2	358	9	N	325	365	1			164				
11		2730 X	2619	-0-	-111	-0-	-0-	2281	2	338	9	N	307					471				
12		2821 X	2641	-0-	-180	-0-	-0-	2431	2	210	9	N	191	182	1			480				
TOTAL GAS PROD: 33,740													TOTAL CONDENSATE PROD:		4,574							

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.//																									
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.																									
CARTWRIGHT																									
WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308																									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
					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-												

ORO RESOURCES, LLC																									
CAMERON HEIRS																									
WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720																									
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-		3112	3	472	9	N	429	367	1	2642									
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-		2817	3	300	9	N	273	179	1	2736									
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-		2800	3	459	9	N	417	548	1	2605									
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-		2831	3	427	9	N	388	361	1	2632									
05	3038	X	2830	-0-	-208	-0-		2400	3	430	9	N	391	184	1	2839									
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-		2737	3	376	9	N	342	367	1	2814									
07	3038	X	2777	-0-	-261	-0-		2546	3	231	9	N	210	375	1	2649									
08	3038	X	2532	-0-	-506	-0-		2165	3	367	9	N	334	370	1	2613									
09	2940	X	2163	-0-	-777	-0-		1928	3	235	9	N	214			2827									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2827									
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-						N	NO RPT			2827									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-						N	NO RPT			2827									
TOTAL GAS PROD: 26,633													TOTAL CONDENSATE PROD: 2,998												

ZARVONA ENERGY LLC																									
BP AMERICA A-995 UNIT																									
WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306																									
01	2666	X	2455	-0-	-211	-0-		2455	3			N	-0-			387									
02	2408	X	1974	-0-	-434	-0-		1974	3			N	-0-			387									
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-		2942	3			N	-0-	178	1	209									
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-		3596	3	175	9	N	159			368									
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-		3328	3			N	-0-			368									
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-		2970	3			N	-0-			368									
07	3906	X	2284	-0-	-1622	-0-		2284	3			N	-0-			368									
08	3906	X	2407	-0-	-1499	-0-		2407	3			N	-0-			368									
09	3780	X	1995	-0-	-1785	-0-		1984	3	11	9	N	10	177	1	201									
10	3317	X	2162	-0-	-1155	-0-		2116	3	46	9	N	42			243									
11	2970	X	942	-0-	-2028	-0-		917	3	25	9	N	23			266									
12	2418	X	1959	-0-	-459	-0-		1905	3	54	9	N	49			315									
TOTAL GAS PROD: 29,189													TOTAL CONDENSATE PROD: 283												

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721

M	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		9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	3		N	-0-				49
02		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7366	3	254	9	N	231	180	1	100
03		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5398	3	122	9	N	111	183	1	28
04		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5227	3	31	9	N	28			56
05		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5502	3	58	9	N	53			109
06		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6355	3	67	9	N	61			170
07		10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	10502	3	32	9	N	29			199
08		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8691	3	66	9	N	60			259
09		10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	3			N	-0-	182	1	77
10		9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9334	3	17	9	N	15			92
*11		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	7205	3	103	9	N	94			186
*12		9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	9515	3	64	9	N	58			244
TOTAL GAS PROD:			95,427				TOTAL CONDENSATE PROD:			740					

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528

01		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1105	3	179	9	N	163			260
02		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-			260
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			260
04		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-			260
05		1457 N	1036	-0-	-421	-0-	951	3	85	9	N	77			337
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-			337
07		1612 N	1604	-0-	-8	-0-	1604	3			N	-0-			337
08		1023 N	887	-0-	-136	-0-	887	3			N	-0-			337
09		840 N	574	-0-	-266	-0-	567	3	7	9	N	6	186	1	157
10		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-			157
*11		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-			157
*12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-			157
TOTAL GAS PROD:			13,591				TOTAL CONDENSATE PROD:			246					

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553

01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	100	3	9	9	N	8			74
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			74
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			74
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			74
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			74
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			74
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			74
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			74
*12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:			508				TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER						
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008										TOTAL DEPTH 13490	PERF.12921 - 19418					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5805	3	184	9	N	167					210
02	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4362	3	146	9	N	133	181	1			162
03	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5763	3	151	9	N	137	179	1			120
04	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5235	3	141	9	N	128	179	1			69
05	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5388	3	165	9	N	150	177	1			42
06	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5580	3	151	9	N	137					179
07	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5383	3	107	9	N	97					276
08	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5425	3	288	9	N	262	538	1			-0-
09	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
10	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	5926	3	381	9	N	346	178	1			168
*11	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4782	3	154	9	N	140	194	1			114
*12	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5582	3	157	9	N	143	187	1			70
TOTAL GAS PROD:		66,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,840										

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008										TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4557 - 5690					
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-										

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008										TOTAL DEPTH 14079	PERF.13668 - 19142					
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-										

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER		
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008													TOTAL DEPTH 13881	PERF.13360	- 19746
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4166 3	53 9	N	48	182 1		73		
02		3696 X	2645	-0-	-1051	-0-	2597 3	48 9	N	44			117		
03		4526 X	3819	-0-	-707	-0-	3766 3	53 9	N	48			165		
04		4380 X	3756	-0-	-624	-0-	3706 3	50 9	N	45	175 1		35		
05		4526 X	1528	-0-	-2998	-0-	1504 3	24 9	N	22			57		
06		4080 X	2177	-0-	-1903	-0-	2159 3	18 9	N	16			73		
07		3875 X	1027	-0-	-2848	-0-	1014 3	13 9	N	12			85		
08		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6160 3	86 9	N	78			163		
09		3750 X	2087	-0-	-1663	-0-	2084 3	3 9	N	3	144 1		22		
10		2263 X	1303	-0-	-960	-0-	1261 3	42 9	N	38			60		
11		5340 X	1975	-0-	-3365	-0-	1939 3	36 9	N	33			93		
12		5518 X	2410	-0-	-3108	-0-	2390 3	20 9	N	18			111		
TOTAL GAS PROD:			33,192			TOTAL CONDENSATE PROD:			405						

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010													TOTAL DEPTH 14529	PERF. 4830	- 5796
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008													TOTAL DEPTH 14705	PERF.13641	- 19068
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-		
02		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-			-0-		
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-		
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-		
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-		
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-		
07		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-			-0-		
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-		
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-		
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 3	33 9	N	30			30		
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			30		
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			30		
TOTAL GAS PROD:			71			TOTAL CONDENSATE PROD:			30						

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443															
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		3038 X	900	-0-	-2138	-0-	900	3			N	-0-			141
02		2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-			141
03		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			141
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			141
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
06		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-			141
07		3100 N	3418	-0-	318	318	3418	3			N	-0-			141
08		1780 N	1462	-0-	-318	-0-	1462	3			N	-0-			141
09		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1370	3	229	9	N	208	178	1	171
10		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			171
11		2940 X	1087	-0-	-1853	-0-	1087	3			N	-0-			171
12		3038 X	993	-0-	-2045	-0-	993	3			N	-0-			171
TOTAL GAS PROD:				10,987		TOTAL CONDENSATE PROD:						208			

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			71
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638															
01		8184 X	1183	-0-	-7001	-0-	1174	3	9	9	N	8			204
02		7392 X	-0-	-0-	-7392	-0-					N	-0-			204
03		8184 X	7828	-0-	-356	-0-	7577	3	251	9	N	228	361	1	71
04		3450 X	1573	-0-	-1877	-0-	1563	3	10	9	N	9			80
05		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			80
06		7590 X	4349	-0-	-3241	-0-	4324	3	25	9	N	23			103
07		7843 X	5912	-0-	-1931	-0-	5865	3	47	9	N	43			146
08		7843 X	103	-0-	-7740	-0-	97	3	6	9	N	5			151
09		4350 X	1099	-0-	-3251	-0-	1099	3			N	-0-			151
10		7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7172	3	98	9	N	89	188	1	52
11		5730 X	1636	-0-	-4094	-0-	1610	3	26	9	N	24			76
12		5921 X	3049	-0-	-2872	-0-	2964	3	85	9	N	77			153
TOTAL GAS PROD:				34,002		TOTAL CONDENSATE PROD:						506			

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
01		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4100	3	540	9	N	491	203
02		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3042	3	359	9	N	326	165
03		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4159	3	400	9	N	364	168
04		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	3885	3	400	9	N	364	171
05		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	3946	3	340	9	N	309	303
06		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3664	3	334	9	N	304	243
07		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4071	3	402	9	N	365	429
08		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3579	3	309	9	N	281	179
09		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3638	3	255	9	N	232	56
10		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	3913	3	103	9	N	94	150
*11		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	2967	3	839	9	N	763	360
*12		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3682	3	196	9	N	178	360
TOTAL GAS PROD:			49,123					TOTAL CONDENSATE PROD:			4,071		

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276													
01		6014 X	5274	-0-	-740	-0-	5125	3	149	9	N	135	98
02		5432 X	4046	-0-	-1386	-0-	3918	3	128	9	N	116	35
03		5704 X	4940	-0-	-764	-0-	4782	3	158	9	N	144	179
04		5370 X	4868	-0-	-502	-0-	4737	3	131	9	N	119	114
05		5549 X	5470	-0-	-79	-0-	5332	3	138	9	N	125	78
06		5100 X	4877	-0-	-223	-0-	4757	3	120	9	N	109	187
07		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5017	3	144	9	N	131	140
08		5456 X	3612	-0-	-1844	-0-	3495	3	117	9	N	106	70
09		5280 X	2509	-0-	-2771	-0-	2385	3	124	9	N	113	183
10		5456 X	1993	-0-	-3463	-0-	1902	3	91	9	N	83	89
11		4980 X	4215	-0-	-765	-0-	4109	3	106	9	N	96	185
12		5146 X	3438	-0-	-1708	-0-	3337	3	101	9	N	92	96
TOTAL GAS PROD:			50,403					TOTAL CONDENSATE PROD:			1,369		

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162													
01		9207 X	8826	-0-	-381	-0-	8509	3	317	9	N	288	107
02		8316 X	6298	-0-	-2018	-0-	6031	3	267	9	N	243	164
03		9145 X	8362	-0-	-783	-0-	8050	3	312	9	N	284	91
04		10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	9835	3	340	9	N	309	222
05		9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	9560	3	328	9	N	298	170
06		9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	9065	3	321	9	N	292	289
07		10478 X	9637	-0-	-841	-0-	9331	3	306	9	N	278	220
08		10478 X	9526	-0-	-952	-0-	9228	3	298	9	N	271	316
09		10140 X	9062	-0-	-1078	-0-	8788	3	274	9	N	249	213
10		9889 X	9292	-0-	-597	-0-	9007	3	285	9	N	259	110
11		9390 X	8356	-0-	-1034	-0-	8067	3	289	9	N	263	186
12		9641 X	8417	-0-	-1224	-0-	8188	3	229	9	N	208	220
TOTAL GAS PROD:			107,225					TOTAL CONDENSATE PROD:			3,242		

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000																	
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		11253 X	7649	-0-	-3604	-0-	7091	3	558	9	N	507	549	1		175	
02		10164 X	4860	-0-	-5304	-0-	4358	3	502	9	N	456	378	1		253	
03		9393 X	8787	-0-	-606	-0-	7934	3	853	9	N	775	716	1		312	
04		9090 X	6963	-0-	-2127	-0-	6651	3	312	9	N	284	541	1		55	
05		9393 X	8823	-0-	-570	-0-	8228	3	595	9	N	541	535	1		61	
06		12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	11693	3	866	9	N	787	719	1		129	
07		12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	11291	3	806	9	N	733	712	1		150	
08		10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	10290	3	678	9	N	616	529	1		237	
09		12570 X	10672	-0-	-1898	-0-	9933	3	739	9	N	672	861	1		48	
10		20503 X	20503	-0-	-0-	-0-	19656	3	847	9	N	770	538	1		280	
11		12570 X	9449	-0-	-3121	-0-	8694	3	755	9	N	686	725	1		241	
12		12090 X	9488	-0-	-2602	-0-	8707	3	781	9	N	710	885	1		66	
TOTAL GAS PROD:			122,818			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,537								

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278																
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-							

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339																
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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5208 X	3805	-0-	-1403	-0-	-0-	3751	3	54	9	N	49					134
02		4704 X	4562	-0-	-142	-0-	-0-	4494	3	68	9	N	62					196
03		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	-0-	5244	3	53	9	N	48	179	1			65
04		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	-0-	5330	3	59	9	N	54					119
05		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	-0-	6122	3	56	9	N	51					170
06		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	-0-	5633	3	57	9	N	52					222
07		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	-0-	5663	3	52	9	N	47	178	1			91
08		6169 X	5207	-0-	-962	-0-	-0-	5153	3	54	9	N	49					140
09		5970 X	3780	-0-	-2190	-0-	-0-	3558	3	222	9	N	202	191	1			151
10		6169 X	6130	-0-	-39	-0-	-0-	6130	3			N	-0-					151
11		5700 X	5281	-0-	-419	-0-	-0-	5281	3			N	-0-					151
12		5704 X	4880	-0-	-824	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					151
TOTAL GAS PROD:			61,914			TOTAL CONDENSATE PROD:			614									

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738

01		9610 X	8869	-0-	-741	-0-	-0-	8752	3	117	9	N	106	187	1			69
02		8680 X	6812	-0-	-1868	-0-	-0-	6775	3	37	9	N	34					103
03		8711 X	6415	-0-	-2296	-0-	-0-	6336	3	79	9	N	72					175
04		8580 X	6532	-0-	-2048	-0-	-0-	6484	3	48	9	N	44					219
05		8866 X	6610	-0-	-2256	-0-	-0-	6565	3	45	9	N	41	180	1			80
06		8580 X	5016	-0-	-3564	-0-	-0-	4979	3	37	9	N	34					114
07		7533 X	2808	-0-	-4725	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					114
08		6758 X	3677	-0-	-3081	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					114
09		6540 X	2733	-0-	-3807	-0-	-0-	2727	3	6	9	N	5	119	1			-0-
10		6603 X	6285	-0-	-318	-0-	-0-	6252	3	33	9	N	30					30
11		5010 X	4489	-0-	-521	-0-	-0-	4365	3	124	9	N	113					143
*12		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	-0-	5095	3	41	9	N	37					180
TOTAL GAS PROD:			65,382			TOTAL CONDENSATE PROD:			516									

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184

01		1860 X	1125	-0-	-735	-0-	-0-	1103	3	22	9	N	20					184
02		868 X	460	-0-	-408	-0-	-0-	439	3	21	9	N	19					203
03		341 N	222	-0-	-119	-0-	-0-	215	3	7	9	N	6					209
04		1080 N	441	-0-	-639	-0-	-0-	420	3	21	9	N	19					228
05		496 N	249	-0-	-247	-0-	-0-	240	3	9	9	N	8	166	1			70
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3	6	9	N	5					75
07		465 N	344	-0-	-121	-0-	-0-	341	3	3	9	N	3					78
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	452	3	8	9	N	7					85
09		240 N	175	-0-	-65	-0-	-0-	173	3	2	9	N	2					87
10		341 N	175	-0-	-166	-0-	-0-	163	3	12	9	N	11					98
11		450 N	315	-0-	-135	-0-	-0-	308	3	7	9	N	6					104
12		186 N	109	-0-	-77	-0-	-0-	105	3	4	9	N	4					108
TOTAL GAS PROD:			4,319			TOTAL CONDENSATE PROD:			110									

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041														
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296															
01		37768 X	37768	-0-	-0-	-0-	34787	3	2981	9	N	2710	2573	1	365
02		32139 X	32139	-0-	-0-	-0-	29521	3	2618	9	N	2380	2479	1	266
03		31357 X	31357	-0-	-0-	-0-	28831	3	2526	9	N	2296	2541	1	21
04		25696 X	25696	-0-	-0-	-0-	23553	3	2143	9	N	1948	1796	1	173
05		25999 X	25999	-0-	-0-	-0-	23920	3	2079	9	N	1890	1996	1	67
06		23223 X	23223	-0-	-0-	-0-	21063	3	2160	9	N	1964	1800	1	231
07		17025 X	17025	-0-	-0-	-0-	15439	3	1586	9	N	1442	1420	1	253
08		8122 X	7462	-0-	-660	-0-	6547	3	915	9	N	832	891	1	194
09		7860 X	3526	-0-	-4334	-0-	3006	3	520	9	N	473	537	1	130
10		8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	5948	3	2572	9	N	2338	2175	1	293
*11		26354 X	26354	-0-	-0-	-0-	24190	3	2164	9	N	1967	1993	1	267
*12		27131 X	27131	-0-	-0-	-0-	25137	3	1994	9	N	1813	1833	1	247

TOTAL GAS PROD: 266,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,053

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946															
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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					161
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

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

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113

01	5704 X	2062	-0-	-3642	-0-	1803	3	259	9	N	235	185	1				287
02	5152 X	2985	-0-	-2167	-0-	2695	3	290	9	N	264	363	1				188
03	5704 X	841	-0-	-4863	-0-	690	3	151	9	N	137	122	1				203
04	5520 X	5409	-0-	-111	-0-	4794	3	615	9	N	559	696	1				66
05	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-						66
06	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3317	3	524	9	N	476	339	1				203
07	5580 X	184	-0-	-5396	-0-	60	3	124	9	N	113						316
08	5580 X	2792	-0-	-2788	-0-	2624	3	168	9	N	153	358	1				111
09	5400 X	3922	-0-	-1478	-0-	3570	3	352	9	N	320	355	1				76
10	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	4750	3	448	9	N	407	175	1				308
11	3840 X	1814	-0-	-2026	-0-	1708	3	106	9	N	96	180	1				224
*12	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	4504	3	646	9	N	587	536	1				275

TOTAL GAS PROD: 34,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,347

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320

01	18476 X	13104	-0-	-5372	-0-	11893	3	1211	9	N	1101	1089	1				219
02	16688 X	12076	-0-	-4612	-0-	10888	3	1188	9	N	1080	942	1				357
03	15407 X	13280	-0-	-2127	-0-	12057	3	1223	9	N	1112	1260	1				209
04	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	11674	3	1121	9	N	1019	1074	1				154
05	13361 X	11621	-0-	-1740	-0-	10601	3	1020	9	N	927	896	1				185
06	13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	12577	3	1191	9	N	1083	901	1				367
07	13361 X	12238	-0-	-1123	-0-	11106	3	1132	9	N	1029	1091	1				305
08	13530 X	13530	-0-	-0-	-0-	12346	3	1184	9	N	1076	1234	1				147
09	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	13063	3	1235	9	N	1123	1066	1				204
10	27356 X	27356	-0-	-0-	-0-	25849	3	1507	9	N	1370	1093	1				481
*11	15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	14565	3	1411	9	N	1283	1429	1				335
12	14787 X	13459	-0-	-1328	-0-	12066	3	1393	9	N	1266	1431	1				170

TOTAL GAS PROD: 173,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,469

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011										TOTAL DEPTH	13922	PERF.13520	- 19127
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3432 3	138 9	N	125			147
02		2800 X	154	-0-	-2646	-0-	154 3		N	-0-			147
03		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	3952 3	249 9	N	226	339 1		34
04		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2812 3	205 9	N	186	179 1		41
05		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2895 3	205 9	N	186	165 1		62
06		3000 X	1929	-0-	-1071	-0-	1827 3	102 9	N	93			155
07		3100 X	69	-0-	-3031	-0-	40 3	29 9	N	26			181
08		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	5965 3	307 9	N	279	362 1		98
09		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	3868 3	223 9	N	203	181 1		120
10		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3201 3	204 9	N	185	184 1		121
11		3000 X	1389	-0-	-1611	-0-	1306 3	83 9	N	75			196
*12		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4360 3	273 9	N	248	365 1		79
TOTAL GAS PROD:			35,830			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,832				

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011										TOTAL DEPTH	13988	PERF.13510	- 19327
01		7595 X	7431	-0-	-164	-0-	7220 3	211 9	N	192	192 1		147
02		6860 X	6186	-0-	-674	-0-	5976 3	210 9	N	191	191 1		147
03		7967 X	6879	-0-	-1088	-0-	6879 3		N	-0-			147
04		7710 X	5572	-0-	-2138	-0-	5572 3		N	-0-			147
05		7967 X	6432	-0-	-1535	-0-	6432 3		N	-0-			147
06		7200 X	5416	-0-	-1784	-0-	5019 3	397 9	N	361	336 1		172
07		6882 X	6633	-0-	-249	-0-	6619 3	14 9	N	13			185
08		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050 3		N	-0-			185
09		6210 X	4731	-0-	-1479	-0-	4731 3		N	-0-			185
10		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106 3		N	-0-			185
11		6810 X	6550	-0-	-260	-0-	6550 3		N	-0-			185
12		7037 X	5689	-0-	-1348	-0-	5689 3		N	-0-			185
TOTAL GAS PROD:			75,675			TOTAL CONDENSATE PROD:			757				

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011										TOTAL DEPTH	13965	PERF.13605	- 20356
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4216 X	409	-0-	-3807	-0-	409	3		N	-0-			311
02		3836 X	3771	-0-	-65	-0-	3771	3		N	-0-			311
03		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	4836	3	464	9	422	532	1	201
04		4110 X	2824	-0-	-1286	-0-	2824	3		N	-0-			201
05		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3		N	-0-			201
06		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6026	3	1	9	1			202
07		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6085	3	196	9	178	177	1	203
08		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5865	3	18	9	16	172	1	47
09		6030 X	2518	-0-	-3512	-0-	2275	3	243	9	221	169	1	99
10		6231 X	237	-0-	-5994	-0-	237	3		N	-0-			99
11		6030 X	4058	-0-	-1972	-0-	3923	3	135	9	123			222
*12		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	6947	3	299	9	272	170	1	324
TOTAL GAS PROD:			50,305				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,233			

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169

01		6696 X	5145	-0-	-1551	-0-	4641	3	504	9	458	549	1	211
02		6048 X	5242	-0-	-806	-0-	4476	3	766	9	696	664	1	243
03		6386 X	5841	-0-	-545	-0-	5159	3	682	9	620	728	1	135
04		6030 X	5452	-0-	-578	-0-	4800	3	652	9	593	547	1	181
05		6231 X	5523	-0-	-708	-0-	4870	3	653	9	594	711	1	64
06		5640 X	5304	-0-	-336	-0-	4667	3	637	9	579	540	1	103
07		5828 X	5267	-0-	-561	-0-	4631	3	636	9	578	539	1	142
08		5828 X	5338	-0-	-490	-0-	4718	3	620	9	564	531	1	175
09		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5180	3	727	9	661	705	1	131
10		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	5360	3	734	9	667	534	1	264
*11		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	4959	3	686	9	624	716	1	172
12		6107 X	5973	-0-	-134	-0-	5260	3	713	9	648	703	1	117
TOTAL GAS PROD:			66,731				TOTAL CONDENSATE PROD:				7,282			

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564

01		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	159	179	1	71
02		3752 X	2113	-0-	-1639	-0-	1952	3	161	9	146			217
03		7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	6838	3	589	9	535	544	1	208
04		4020 X	1545	-0-	-2475	-0-	1434	3	111	9	101	182	1	127
05		10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	9965	3	798	9	725	358	1	494
06		6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-				N	-0-			494
07		6634 X	2109	-0-	-4525	-0-	1812	3	297	9	270	518	1	246
08		6634 X	4638	-0-	-1996	-0-	4213	3	425	9	386	533	1	99
09		6420 X	2875	-0-	-3545	-0-	2591	3	284	9	258	179	1	178
10		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6351	3	589	9	535	542	1	171
11		4500 X	1454	-0-	-3046	-0-	1249	3	205	9	186	177	1	180
*12		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	6746	3	644	9	585	705	1	60
TOTAL GAS PROD:			47,254				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,886			

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742

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-

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010

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-

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853

01	2728	X	1337	-0-	-1391	-0-	1000	3	337	9	N	306	363	1	174
02	2324	X	2207	-0-	-117	-0-	1843	3	364	9	N	331	339	1	166
03	2573	X	1903	-0-	-670	-0-	1575	3	328	9	N	298	356	1	108
04	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	1660	3	349	9	N	317	357	1	68
05	2449	X	420	-0-	-2029	-0-	269	3	151	9	N	137	106	1	99
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2237	3	476	9	N	433	354	1	178
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3212	3	381	9	N	346	360	1	164
08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2886	3	317	9	N	288	179	1	273
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3058	3	348	9	N	316	332	1	257
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3192	3	276	9	N	251	359	1	149
*11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3307	3	364	9	N	331	178	1	302
*12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	3741	3	375	9	N	341	536	1	107

TOTAL GAS PROD: 32,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,695

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JASPER						
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010												TOTAL DEPTH 14227		PERF.13776 - 19900				
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		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	3	127	9	N	115					203
02		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	3	123	9	N	112	179	1			136
03		1426 N	1038	-0-	-388	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					136
04		1320 N	468	-0-	-852	-0-	-0-	468	3			N	-0-					136
05		1426 N	673	-0-	-753	-0-	-0-	673	3			N	-0-					136
06		990 N	452	-0-	-538	-0-	-0-	452	3			N	-0-					136
07		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	905	3	418	9	N	380	516	1			-0-
08		907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
09		450 N	404	-0-	-46	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10		1333 N	714	-0-	-619	-0-	-0-	333	3	381	9	N	346	175	1			171
11		870 N	268	-0-	-602	-0-	-0-	172	3	96	9	N	87					258
*12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	362	3	69	9	N	63	178	1			143
TOTAL GAS PROD:			9,410			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,103									

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011												TOTAL DEPTH 13609		PERF.13080 - 19330				
01		26240 X	26240	-0-	-0-	-0-	-0-	23526	3	2714	9	N	2467	2654	1			62
02		23352 X	17832	-0-	-5520	-0-	-0-	16332	3	1500	9	N	1364	1078	1			348
03		34769 X	34769	-0-	-0-	-0-	-0-	31744	3	3025	9	N	2750	2865	1			233
04		28482 X	28482	-0-	-0-	-0-	-0-	25780	3	2702	9	N	2456	2488	1			201
05		25854 X	11055	-0-	-14799	-0-	-0-	10061	3	994	9	N	904	861	1			244
06		25020 X	-0-	-0-	-25020	-0-	-0-					N	-0-					244
07		25854 X	4316	-0-	-21538	-0-	-0-	3858	3	458	9	N	416					660
08		34804 X	34804	-0-	-0-	-0-	-0-	31333	3	3471	9	N	3155	3549	1			266
09		38595 X	38595	-0-	-0-	-0-	-0-	35021	3	3574	9	N	3249	3096	1			419
10		26254 X	26254	-0-	-0-	-0-	-0-	23880	3	2374	9	N	2158	2485	1			92
*11		28013 X	28013	-0-	-0-	-0-	-0-	25388	3	2625	9	N	2386	1985	1			493
*12		37429 X	37429	-0-	-0-	-0-	-0-	34491	3	2938	9	N	2671	2898	1			266
TOTAL GAS PROD:			287,789			TOTAL CONDENSATE PROD:			23,976									

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012												TOTAL DEPTH 13785		PERF.13309 - 19978				
01		9827 X	2954	-0-	-6873	-0-	-0-	2584	3	370	9	N	336	359	1			75
02		2436 X	1812	-0-	-624	-0-	-0-	1572	3	240	9	N	218					293
03		2697 X	2075	-0-	-622	-0-	-0-	1814	3	261	9	N	237	456	1			74
04		2850 X	1877	-0-	-973	-0-	-0-	1592	3	285	9	N	259	180	1			153
05		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-					N	-0-					153
06		2850 X	1554	-0-	-1296	-0-	-0-	1325	3	229	9	N	208	182	1			179
07		2077 X	747	-0-	-1330	-0-	-0-	724	3	23	9	N	21					200
08		2077 X	1690	-0-	-387	-0-	-0-	1434	3	256	9	N	233	352	1			81
09		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	-0-	4131	3	611	9	N	555	467	1			169
10		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	1894	3	273	9	N	248	355	1			62
11		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-					N	-0-					62
12		4898 X	2068	-0-	-2830	-0-	-0-	1763	3	305	9	N	277	182	1			157
TOTAL GAS PROD:			21,686			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,592									

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		10943 X	8746	-0-	-2197	-0-	8156	3	590	9	N	536	536	1		102
02		10556 X	1457	-0-	-9099	-0-	1457	3			N	-0-				102
03		11687 X	3774	-0-	-7913	-0-	3121	3	653	9	N	594	523	1		173
04		11310 X	5373	-0-	-5937	-0-	5102	3	271	9	N	246	357	1		62
05		10912 X	4420	-0-	-6492	-0-	4145	3	275	9	N	250	177	1		135
06		8460 X	6253	-0-	-2207	-0-	5828	3	425	9	N	386	336	1		185
07		8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	8393	3	569	9	N	517	173	1		529
08		11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	10665	3	711	9	N	646	882	1		293
09		10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	10095	3	683	9	N	621	535	1		379
10		8959 X	8098	-0-	-861	-0-	7705	3	393	9	N	357	540	1		196
11		11010 X	9076	-0-	-1934	-0-	8545	3	531	9	N	483	349	1		330
12		11377 X	7516	-0-	-3861	-0-	7063	3	453	9	N	412	678	1		64
TOTAL GAS PROD:			85,829			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,048							

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935																
01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	988	3	495	9	N	450	547	1		187
02		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	893	3	439	9	N	399	367	1		219
03		1488 N	1426	-0-	-62	-0-	923	3	503	9	N	457	533	1		143
04		1440 N	1078	-0-	-362	-0-	746	3	332	9	N	302	179	1		266
05		1488 N	1345	-0-	-143	-0-	888	3	457	9	N	415	529	1		152
06		1380 N	1371	-0-	-9	-0-	900	3	471	9	N	428	177	1		403
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	708	3	451	9	N	410	356	1		457
08		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1014	3	440	9	N	400	535	1		322
09		1380 N	981	-0-	-399	-0-	896	3	85	9	N	77	174	1		225
10		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1004	3	634	9	N	576	533	1		268
*11		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	976	3	560	9	N	509	531	1		246
*12		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1233	3	645	9	N	586				832
TOTAL GAS PROD:			16,681			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,009							

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328																
01		4526 X	4410	-0-	-116	-0-	3861	3	549	9	N	499	545	1		139
02		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	3687	3	472	9	N	429	366	1		202
03		35219 X	35219	-0-	-0-	-0-	34687	3	532	9	N	484	545	1		141
04		4260 X	3456	-0-	-804	-0-	2998	3	458	9	N	416	356	1		201
05		4619 X	3955	-0-	-664	-0-	3318	3	637	9	N	579	523	1		257
06		5670 X	4219	-0-	-1451	-0-	3848	3	371	9	N	337	369	1		225
07		5859 X	3997	-0-	-1862	-0-	3496	3	501	9	N	455	348	1		332
08		5859 X	4210	-0-	-1649	-0-	3723	3	487	9	N	443	513	1		262
09		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	3908	3	505	9	N	459	533	1		188
10		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	3774	3	783	9	N	712	549	1		351
11		4230 X	3771	-0-	-459	-0-	3532	3	239	9	N	217	362	1		206
12		4557 X	3842	-0-	-715	-0-	3358	3	484	9	N	440	352	1		294
TOTAL GAS PROD:			80,208			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,470							

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615

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	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	826	3	634	9	N	576	540	1	113	
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	694	3	262	9	N	238	181	1	170	
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1242	3	322	9	N	293	352	1	111	
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1579	3	372	9	N	338	337	1	112	
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1272	3	336	9	N	305	343	1	74	
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	776	3	361	9	N	328	174	1	228	
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1398	3	360	9	N	327	362	1	193	
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1098	3	433	9	N	394	359	1	228	
09	1050 N	757	-0-	-293	-0-	562	3	195	9	N	177	177	1	228	
10	1085 N	998	-0-	-87	-0-	611	3	387	9	N	352	352	1	228	
11	1050 N	839	-0-	-211	-0-	616	3	223	9	N	203	192	1	239	
*12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	535	3	349	9	N	317	358	1	198	
TOTAL GAS PROD:		15,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,848									

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050

01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1202	3	218	9	N	198	182	1	192	
02	1260 N	1014	-0-	-246	-0-	823	3	191	9	N	174	343	1	23	
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1680	3	248	9	N	225	182	1	66	
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	1893	3	223	9	N	203	169	1	100	
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1693	3	235	9	N	214	170	1	144	
06	1860 N	1647	-0-	-213	-0-	1427	3	220	9	N	200	176	1	168	
07	1984 N	1572	-0-	-412	-0-	1363	3	209	9	N	190	167	1	191	
08	1922 N	1361	-0-	-561	-0-	1196	3	165	9	N	150	181	1	160	
09	1650 N	1225	-0-	-425	-0-	1014	3	211	9	N	192	177	1	175	
10	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	1277	3	224	9	N	204	177	1	202	
*11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1683	3	182	9	N	165	180	1	187	
*12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1668	3	217	9	N	197	189	1	195	
TOTAL GAS PROD:		19,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,312									

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606

01	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6333	3	653	9	N	594	723	1	243	
02	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	5732	3	738	9	N	671	728	1	186	
03	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	6354	3	851	9	N	774	732	1	228	
04	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	5916	3	791	9	N	719	721	1	226	
05	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	5981	3	741	9	N	674	725	1	175	
06	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	5791	3	794	9	N	722	722	1	175	
07	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6018	3	589	9	N	535	535	1	175	
08	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6011	3	833	9	N	757	671	1	261	
09	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	5930	3	752	9	N	684	852	1	93	
10	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	6317	3	781	9	N	710	537	1	266	
*11	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	5667	3	894	9	N	813	902	1	177	
*12	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	6556	3	770	9	N	700	687	1	190	
TOTAL GAS PROD:		81,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,353									

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085														
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		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	5828 3	590 9		N	536	724 1		100
02		5152 X	4475	-0-	-677	-0-	3916 3	559 9		N	508	396 1		212
03		5611 X	5439	-0-	-172	-0-	4903 3	536 9		N	487	534 1		165
04		6060 X	4837	-0-	-1223	-0-	4349 3	488 9		N	444	546 1		63
05		6262 X	5421	-0-	-841	-0-	4912 3	509 9		N	463	368 1		158
06		6060 X	5471	-0-	-589	-0-	4934 3	537 9		N	488	342 1		304
07		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5134 3	526 9		N	478	541 1		241
08		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5122 3	498 9		N	453	514 1		180
09		5460 X	5206	-0-	-254	-0-	4708 3	498 9		N	453	508 1		125
10		5673 X	5402	-0-	-271	-0-	4870 3	532 9		N	484	354 1		255
11		5490 X	4559	-0-	-931	-0-	4065 3	494 9		N	449	521 1		183
12		5673 X	4863	-0-	-810	-0-	4356 3	507 9		N	461	540 1		104
TOTAL GAS PROD:			63,371			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,704					

CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977														
01		2263 N	1765	-0-	-498	-0-	1443 3	322 9		N	293	365 1		195
02		1568 N	1418	-0-	-150	-0-	1077 3	341 9		N	310	377 1		128
03		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2211 3	330 9		N	300	351 1		77
04		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	1885 3	323 9		N	294	179 1		192
05		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	1927 3	326 9		N	296	360 1		128
06		3000 N	3113	-0-	113	113	2809 3	304 9		N	276	177 1		227
07		2715 N	2602	-0-	-113	-0-	2286 3	316 9		N	287	176 1		338
08		2263 N	2112	-0-	-151	-0-	1804 3	308 9		N	280	532 1		86
09		2370 X	1799	-0-	-571	-0-	1492 3	307 9		N	279	183 1		182
10		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	2953 3	341 9		N	310	360 1		132
11		2370 X	1750	-0-	-620	-0-	1436 3	314 9		N	285	184 1		233
12		2449 X	1715	-0-	-734	-0-	1386 3	329 9		N	299	365 1		167
TOTAL GAS PROD:			26,570			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,509					

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513														
01		4309 X	3460	-0-	-849	-0-	3261 3	199 9		N	181	181 1		202
02		3892 X	2800	-0-	-1092	-0-	2562 3	238 9		N	216	178 1		240
03		4154 X	2719	-0-	-1435	-0-	2531 3	188 9		N	171	348 1		63
04		3360 X	2587	-0-	-773	-0-	2376 3	211 9		N	192	182 1		73
05		3472 X	2871	-0-	-601	-0-	2639 3	232 9		N	211	178 1		106
06		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3393 3	138 9		N	125	175 1		56
07		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3344 3	208 9		N	189			245
08		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3209 3	262 9		N	238	367 1		116
09		3540 X	2885	-0-	-655	-0-	2790 3	95 9		N	86			202
10		3658 X	3445	-0-	-213	-0-	3216 3	229 9		N	208	176 1		234
11		3540 X	3372	-0-	-168	-0-	3190 3	182 9		N	165	190 1		209
12		3565 X	3145	-0-	-420	-0-	2918 3	227 9		N	206	176 1		239
TOTAL GAS PROD:			37,838			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,188					

MANOR LAKE (10,300)		57200 915		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 139199		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 11220		PERF. 10506 - 10549		
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-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-						

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE)		57233 223		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343		WELL #: 10		RRCID -> 288018		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 5975		PERF. 5688 - 5728		
01	5239	418	-0-	-4821	375753	381	1	33	2	N	-0-			-0-
						4	4							
02	4732	271	-0-	-4461	371292	253	1	17	2	N	-0-			-0-
						1	4							
03	5239	384	-0-	-4855	366437	358	1	26	2	N	-0-			-0-
04	5070	397	-0-	-4673	361764	389	1	7	2	N	-0-			-0-
						1	4							
05	5239	448	-0-	-4791	356973	440	1	8	2	N	-0-			-0-
06	5070	466	-0-	-4604	352369	405	1	61	2	N	-0-			-0-
07	5239	418	-0-	-4821	347548	362	1	56	2	N	-0-			-0-
08	5239	114	-0-	-5125	342423	101	1	13	2	N	-0-			-0-
09	5070	164	-0-	-4906	337517	127	1	37	2	N	-0-			-0-
10	5239	598	-0-	-4641	332876	449	1	149	2	N	-0-			-0-
11	5070	459	-0-	-4611	328265	420	1	39	2	N	-0-			-0-
*12	5239	415	-0-	-4824	323441	415	1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,552				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEMMER, J.		WELL #: 11		RRCID -> 288484		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 6234		PERF. 5804 - 5814				
01	1488 #	13	-0-	-1475	-0-	12	1	1	2	N	-0-			-0-
02	1344 #	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-			-0-
03	1488 #	7	-0-	-1481	-0-	7	1			N	-0-			-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
07	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
08	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
09	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE)		57233 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
BELCHER, W. T. "A"		WELL #: 43		RRCID -> 160349		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5813		PERF. 5348 - 5358		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MANVEL (MIOCENE)		57233 434		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
BELCHER, W.T. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 109091		COMPL. DATE 08/21/1987		TOTAL DEPTH 5701		PERF. 3234 - 3239				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAPLE BRANCH (YEGUA)		57281 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER							
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000													
VICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242377		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 3538		PERF. 3308 - 3312					
01	3782	X	3656	-0-	-126	-0-	2065	2	1591	9	N	1446	1688	1	191
02	3416	X	3047	-0-	-369	-0-	1647	2	1400	9	N	1273	1183	1	281
03	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	2006	2	1684	9	N	1531	1356	1	456
04	3660	X	3648	-0-	-12	-0-	2031	2	1617	9	N	1470	1503	1	423
05	3658	X	3476	-0-	-182	-0-	1890	2	1586	9	N	1442	1436	1	429
06	3570	X	3113	-0-	-457	-0-	1709	2	1404	9	N	1276	1335	1	370
07	3782	X	3659	-0-	-123	-0-	1865	2	1794	9	N	1631	1605	1	396
08	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	1943	2	1705	9	N	1550	1629	1	317
09	3660	X	3474	-0-	-186	-0-	1893	2	1581	9	N	1437	1299	1	455
10	3658	X	3277	-0-	-381	-0-	1647	2	1630	9	N	1482	1584	1	353
11	3540	X	3263	-0-	-277	-0-	1639	2	1624	9	N	1476	1229	1	600
12	3658	X	3121	-0-	-537	-0-	1527	2	1594	9	N	1449	1629	1	420
TOTAL GAS PROD:		41,072				TOTAL CONDENSATE PROD:		17,463							

OIL AND GAS DIVISION

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS)				57299 757	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
TICONDEROGA GAS UNIT A				WELL #: 2	RRCID -> 281611	COMPL. DATE 02/16/2016	TOTAL DEPTH 10250	PERF.10649	- 11265				
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-				

MARIMBA (MIDDLE WILCOX)				57468 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER		
SHOCO PRODUCTION LLC				778196									
BP AMERICA A-303				WELL #: 1	RRCID -> 249134	COMPL. DATE 01/01/2009	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12388	- 12498				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
3288 X	3080 X	3410 X	3300 X	3410 X	3180 X	3255 X	3255 X	3030 X	2914 X	2820 X	2914 X		
3288	2246	3245	3025	2674	2744	2912	2779	2582	2600	2076	2540		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-834	-165	-275	-736	-436	-343	-476	-448	-314	-744	-374		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
3093 2	2104 2	3057 2	2870 2	2533 2	2608 2	2754 2	2625 2	2446 2	2457 2	1956 2	2395 2		
195 9	142 9	188 9	155 9	141 9	136 9	158 9	154 9	136 9	143 9	120 9	145 9		
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N		
177	129	171	141	128	124	144	140	124	130	109	132		
185 1	180 1	183 1	183 1	184 1	183 1	181 1	140	183 1	183 1	177 1	177 1		
186	135	306	264	208	149	112	252	193	140	249	204		
TOTAL GAS PROD:				32,711	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,649				

MARKHAM (FRIO)				57562 111	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
PACE OIL AND GAS COMPANY				631730									
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE				WELL #: 5	RRCID -> 065718	COMPL. DATE 03/27/1975	TOTAL DEPTH 3565	PERF. 3050	- 3054				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY		
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		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) 57578 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365
OHIO-SUN UNIT WELL #: 21J RRCID -> 149758 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793

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

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) 57578 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365
OHIO-SUN UNIT WELL #: 15F RRCID -> 147825 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026

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

OHIO SUN UNIT WELL #: 13ET RRCID -> 184618 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313

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

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 6J RRCID -> 122874 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8178 - 8186

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	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-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OHIO-SUN UNIT WELL #: 12J RRCID -> 208204 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784

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-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OHIO-SUN UNIT WELL #: 31 A RRCID -> 208564 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7750 - 7782

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-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)		57578 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 41A		RRCID -> 193092		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 7372 - 7376						
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-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)		57578 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 29A		RRCID -> 161072		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 7850 - 7859						
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-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 18F		RRCID -> 167197		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5333 - 5414						
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	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-								

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
01	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-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/04/2020 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 2778 - 2804

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-	N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926

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

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365
OHIO - SUN UNIT WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900

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	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-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365
OHIO SUN UNIT WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540

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-			

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)//CONT.// 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628

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-				

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP) 57578 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 14F RRCID -> 211931 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630

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-				

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER) 57578 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 OHIO SUN UNIT WELL #: 2E RRCID -> 132362 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138

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

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150) 57578 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365
OHIO SUN UNIT WELL #: 16E RRCID -> 147912 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6890 - 6900

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-				

MARKHAM N.-BAY CITY,N(7300) 57578 974 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
RUNNELLS WELL #: 1 RRCID -> 282937 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7320 - 7328

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

MARKHAM,N.-BAY CITY,N.(7500) 57578 976 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365
OHIO-SUN UNIT WELL #: 7L RRCID -> 283855 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7477 - 7480

01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-	-0-	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-				

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550) 57578 978 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 17K RRCID -> 256591 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7514 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-				

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900) 57578 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 15A RRCID -> 205162 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7930 - 7934

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-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY)													57660 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY													386310								
MCLEAN ET AL UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 007302		COMPL. DATE 05/04/2020		TOTAL DEPTH 10819 PERF. 8000 - 9947		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		27280 #	5547	-0-	-21733	-0-	1093	1	4440	2	Y	13	62								
02		17444 #	4101	-0-	-13343	-0-	716	1	3381	2	Y	4	1 1	65							
03	DLQ	G-10	4934	-0-	4934	4934	967	1	3958	2	Y	8	1 1	72							
04	DLQ	G-10	5443	-0-	5443	10377	897	1	4545	2	Y	1		73							
05	DLQ	G-10	2146	-0-	2146	12523	650	1	1496	2	Y	-0-		73							
06		2624	1738	-0-	-886	11637	379	1	1359	2	Y	-0-		73							
07		12230 R	593	-0-	-11637	-0-	161	1	432	2	Y	-0-	1 1	72							
08		5611 #	650	-0-	-4961	-0-	196	1	454	2	Y	-0-		72							
09		5430 #	350	-0-	-5080	-0-	135	1	215	2	Y	-0-		72							
10		2139 #	721	-0-	-1418	-0-	276	1	445	2	Y	-0-		72							
11		1740 #	1154	-0-	-586	-0-	373	1	781	2	Y	-0-		72							
12		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT		72							
TOTAL GAS PROD:			27,377											TOTAL CONDENSATE PROD:	26						

MARRS MCLEAN (MCLEAN)													57660 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.													247836								
BROUSSARD													WELL #: 2ST		RRCID -> 157663		COMPL. DATE 12/09/1995		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10674 - 10717		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187								
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	187								
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	187								
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	187								
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-						

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7)													57660 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
PETRODOME OPERATING, LLC													660286								
G. W. BROWN UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 270295		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 11130 PERF.11008 - 11022		
01		46810 #	39349	-0-	-7461	-0-	39139	3	210	9	N	191	185 1	170							
02		42280 #	30160	-0-	-12120	-0-	29995	3	165	9	N	150	179 1	141							
03		45353 #	40574	-0-	-4779	-0-	40368	3	206	9	N	187	184 1	144							
04		42210 #	37962	-0-	-4248	-0-	37775	3	187	9	N	170	185 1	129							
05		39339 #	36534	-0-	-2805	-0-	36306	3	228	9	N	207		336							
06		39270 #	35524	-0-	-3746	-0-	35360	3	164	9	N	149		485							
07		40579 #	35527	-0-	-5052	-0-	35360	3	167	9	N	152	360 1	277							
08		40579 #	29721	-0-	-10858	-0-	29592	3	129	9	N	117		394							
09		37950 #	28013	-0-	-9937	-0-	27886	3	127	9	N	115		509							
10		36704 #	32247	-0-	-4457	-0-	32080	3	167	9	N	152	197 1	464							
11		35520 #	30135	-0-	-5385	-0-	29962	3	173	9	N	157	359 1	262							
12		35526 #	NO RPT	-0-	-35526	-0-					N	NO RPT		262							
TOTAL GAS PROD:			375,746											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,747						

OIL AND GAS DIVISION

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) 57758 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 B & G ENERGY CORPORATION 040403
 DANIEL, BILL GOVERNOR WELL #: RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194

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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2019												

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

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) 57787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 PURE, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684

01	0	N	-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	-0-			169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			169
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-			169
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-			169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-			169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-			169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-			169

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

PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

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-	B	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE) 57800 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 HICKS, B. B. WELL #: 2 RRCID -> 096577 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10406 - 10426

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	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2549	2	63	9	N	57					170
02	2184 N	1589	-0-	-595	-0-	1589	2			N	-0-	99	5			71
03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2649	2	37	9	N	34					105
04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2514	2	28	9	N	25					130
05	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2595	2	79	9	N	72					202
06	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2489	2	42	9	N	38					240
07	2604 N	1874	-0-	-730	-0-	1830	2	44	9	N	40					280
08	2604 N	1935	-0-	-669	-0-	1928	2	7	9	N	6	189	1			97
09	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2627	2	56	9	N	51	1	8			147
10	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2298	2	57	9	N	52					199
11	1860 N	1389	-0-	-471	-0-	1337	2	52	9	N	47	183	1			63
12	2604 N	60	-0-	-2544	-0-	48	2	12	9	N	11	1	8			73
TOTAL GAS PROD:		24,930			TOTAL CONDENSATE PROD:						433					

MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660

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-					

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900) 58196 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
 STATE TRACT 173 WELL #: 2 RRCID -> 193441 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 1798 - 1801

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750) 58196 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
 STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 198376 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2702 - 2706

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

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550) 58197 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
 STATE TRACT 172 WELL #: 1 RRCID -> 138834 COMPL. DATE 06/15/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2547 - 2556

M	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	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-													

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800) 58197 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
 STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 186498 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2881 - 2884

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

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE) 58210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
 STATE BLOCK 483-L WELL #: 1 RRCID -> 081915 COMPL. DATE 07/10/1977 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 6172 - 6178

M	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-	32576				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1) 58213 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 485-L WELL #: 6 RRCID -> 127640 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7710 - 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	* 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-					

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V) 58213 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 485-L WELL #: 3 D RRCID -> 133690 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7130 - 7138

M	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	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

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V) //CONT.// 58213 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
 STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159764 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

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-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W) 58213 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 485-L WELL #: 3 F RRCID -> 133691 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7235 - 7245

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159763 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) 58213 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 U RRCID -> 103727 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 6634

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-					

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z) 58213 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 L RRCID -> 103728 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6672 - 6758

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

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600) 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FIELDWOOD ENERGY LLC 267773
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109101 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15557 - 15794

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-		
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)//CONT.// 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 FIELDWOOD ENERGY LLC //CONT.// 267773
 MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119123 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14810 - 15228

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-	903752	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752	Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752	Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752	Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752	Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752	Y	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	903752	Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752	Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752	Y	NO RPT		-0-

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

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476

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	T. A.	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-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896

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	T. A.	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-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M) 58220 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
 STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U. WELL #: 3 RRCID -> 074745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6438 - 6460

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

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346

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-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S(M-1) 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
 STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 070813 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6597 - 6599

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1) //CONT.// 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595
 STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904

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

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5) 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
 STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 174432 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5985 - 6027

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

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500

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

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S(M-6) 58220 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
 STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 070810 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6960 - 6965

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

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322

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-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23) 58220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
 STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076582 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2272 - 2276

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-

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)		//CONT.//		58457 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286							
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 183637	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 10474	PERF.10280	- 10290		
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		2387 X	230	-0-	-2157	-0-	230 2	Y	-0-		318
02		252 X	-0-	-0-	-252	-0-		Y	-0-		318
03		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199 3	Y	-0-		318
04		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3	Y	-0-		318
05		765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 3	Y	-0-		318
06		2130 X	923	-0-	-1207	-0-	923 3	Y	-0-		318
07		2201 X	1273	-0-	-928	-0-	1262 3	11 9	Y	10	328
08		2201 X	127	-0-	-2074	-0-	127 3	Y	-0-		328
09	DLQ	G-10	127	-0-	127	127	127 3	Y	-0-		328
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	127		Y	5		333
11	DLQ	G-10	1846	-0-	1846	1973	1815 3	31 9	Y	28	361
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1973		Y	NO RPT		361
TOTAL GAS PROD:		8,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		43					

STEPHENSON, JOHN		WELL #:		3	RRCID -> 187049	COMPL. DATE 01/02/2002	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 9600	- 9604		
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-					

STEPHENSON, J. W.		WELL #:		4	RRCID -> 187999	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH 10096	PERF. 9309	- 9880		
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-					

MAYES, SOUTH																	
MAGNUM PRODUCING, LP																	
SMGU 10 SWD																	
58651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS																	
521516																	
WELL #: 1 RRCID -> 165031 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 4164 - 4184																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	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-				

MAYES, SOUTH (FRIO 19)																		
MAGNUM PRODUCING, LP																		
SOUTH MAYES GAS UNIT 10																		
58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS																		
521516																		
WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970																		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
7105 X		7105	-0-	-0-	-0-	465 1	6365 2	N	250	178 1	169							
3277 X		3277	-0-	-0-	-0-	275 9	2963 2	N	54		223							
3160 X		3160	-0-	-0-	-0-	59 9	2744 2	N	24	182 1	65							
8640 X		1747	-0-	-6893	-0-	390 1	1180 2	N	106		171							
8804 X		1747	-0-	-7057	-0-	26 9	450 1		117 9									
6870 X		1441	-0-	-5429	-0-	390 1	1357 2	N	-0-		171							
3627 X		735	-0-	-2892	-0-	375 1	1066 2	N	-0-		171							
3162 X		867	-0-	-2295	-0-	465 1	270 2	N	-0-		171							
1740 X		1234	-0-	-506	-0-	315 1	487 2	N	59		230							
1736 X		1555	-0-	-181	-0-	65 9	285 1		153 9	796 2	N	139	176 1					193
1440 X		1067	-0-	-373	-0-	360 1	1195 2	N	-0-		193							
1271 X		NO RPT	-0-	-1271	-0-	225 1	842 2	N	-0-		193							
								N	NO RPT		193							
TOTAL GAS PROD: 23,935													TOTAL CONDENSATE PROD: 632					

MAYES SOUTH (FRIO 22)																		
MAGNUM PRODUCING, LP																		
SOUTH MAYES UNIT 6																		
58651 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																		
521516																		
WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920																		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12							
1552 N		1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-		124							
544 N		544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		124							
1340 N		1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-		124							
1526 N		1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-		124							
1470 N		1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-		124							
1271 N		1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-		124							
1569 N		1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		N	-0-		124							
1203 N		1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-		124							
1376 N		1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-		124							
1079 N		1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-		124							
981 N		981	-0-	-0-	-0-	972 2	9 9	N	8		132							
1426 N		NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT		132							
TOTAL GAS PROD: 13,911													TOTAL CONDENSATE PROD: 8					

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH (FRIO 9000) 58651 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCOY (QUINN) 59107 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 214543 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) FAULCONER, VERNON E., INC. VINEYARD, ROBERT S.		59416 200 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
		WELL #:	1	RRCID ->	128714	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7694 -	7718				
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		5270 X	4415	-0-	-855	-0-	338 1	4077 2	N		-0-					35
02		4760 X	2476	-0-	-2284	-0-	271 1	2205 2	N		-0-					35
03		5270 X	4114	-0-	-1156	-0-	310 1	3804 2	N		-0-					35
04		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	387 1	4922 2	N		-0-					35
05		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	395 1	5029 2	N		-0-					35
06		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	376 1	4448 2	N		75					110
							83 9									
07		5270 X	3646	-0-	-1624	-0-	306 1	3316 2	N		22					132
							24 9									
08		5270 X	3517	-0-	-1753	-0-	332 1	3185 2	N		-0-					132
09		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	444 1	5683 2	N		-0-					132
10		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	437 1	5548 2	N		-0-					132
11		4920 X	4810	-0-	-110	-0-	417 1	4393 2	N		-0-					132
*12		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	427 1	5193 2	N		-0-					132
TOTAL GAS PROD:		56,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		97										

SCHUMAKER, ALICE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	130371	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7658 -	7706			
01		9300 X	6559	-0-	-2741	-0-	502 1	6049 2	Y		7	184 1				37
							8 9									
02		7840 X	3179	-0-	-4661	-0-	344 1	2802 2	Y		30					67
							33 9									
03		8556 X	5930	-0-	-2626	-0-	446 1	5478 2	Y		5					72
							6 9									
04		8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	587 1	7465 2	Y		17					89
							19 9									
05		8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	603 1	7690 2	Y		60					149
							66 9									
06		7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	573 1	6783 2	Y		18					167
							20 9									
07		8339 X	7953	-0-	-386	-0-	667 1	7220 2	Y		60					227
							66 9									
08		8370 X	7646	-0-	-724	-0-	721 1	6905 2	Y		18					245
							20 9									
09		8100 X	7852	-0-	-248	-0-	569 1	7282 2	Y		1	188 1				58
							1 9									
10		8370 X	7714	-0-	-656	-0-	561 1	7129 2	Y		22					80
							24 9									
11		7710 X	6683	-0-	-1027	-0-	578 1	6090 2	Y		14					94
							15 9									
12		8122 X	7719	-0-	-403	-0-	585 1	7120 2	Y		13					107
							14 9									
TOTAL GAS PROD:		85,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		265										

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
AMMANN, HOMER TRUST WELL #: 1ST RRCID -> 131950 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2697 X	1928	-0-	-769	-0-	148	1	1780 2	N	-0-		68
02		2436 X	949	-0-	-1487	-0-	104	1	845 2	N	-0-		68
03		2697 X	2233	-0-	-464	-0-	168	1	2065 2	N	-0-		68
04		2250 X	1939	-0-	-311	-0-	141	1	1798 2	N	-0-		68
05		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	146	1	1867 2	N	-0-		68
06		2160 X	1854	-0-	-306	-0-	144	1	1701 2	N	8		76
							9	9					
07		2015 N	1915	-0-	-100	-0-	160	1	1738 2	N	15		91
							17	9					
08		2015 N	1886	-0-	-129	-0-	177	1	1697 2	N	11		102
							12	9					
09		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	151	1	1939 2	N	-0-		102
10		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	150	1	1910 2	N	-0-		102
11		1830 N	1703	-0-	-127	-0-	148	1	1555 2	N	-0-		102
12		2170 N	2089	-0-	-81	-0-	159	1	1930 2	N	-0-		102
TOTAL GAS PROD:			22,659				TOTAL CONDENSATE PROD:			34			

MCFARLAN (YEGUA) 59416 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
MERTA WELL #: 1 RRCID -> 257724 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848													
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		2635	1780	-0-	-855	-0-	136	1	1633 2	N	10		199
							11	9					
02		2212 #	846	-0-	-1366	-0-	92	1	745 2	N	8		207
							9	9					
03		2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	164	1	2017 2	N	8		215
							9	9					
04		1710 N	1665	-0-	-45	-0-	121	1	1533 2	N	10	180 1	45
							11	9					
05		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	120	1	1528 2	N	4		49
							4	9					
06		2130 N	1571	-0-	-559	-0-	122	1	1443 2	N	5		54
							6	9					
07		1736 N	1617	-0-	-119	-0-	136	1	1470 2	N	10		64
							11	9					
08		1643 N	1514	-0-	-129	-0-	142	1	1364 2	N	7		71
							8	9					
09		1560 N	1547	-0-	-13	-0-	112	1	1429 2	N	5		76
							6	9					
10		1612 N	1554	-0-	-58	-0-	113	1	1434 2	N	6		82
							7	9					
11		1470 N	1410	-0-	-60	-0-	122	1	1282 2	N	5		87
							6	9					
12		1612 N	1520	-0-	-92	-0-	114	1	1391 2	N	14		101
							15	9					
TOTAL GAS PROD:			18,866				TOTAL CONDENSATE PROD:			92			

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)		60102 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
MILES, TIM		WELL #: 1		RRCID -> 007374		COMPL. DATE 01/09/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7260 - 7274					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-				116
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MELLON (10500)		60357 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
LEMON, RICHARD G.		496332													
KAACK, JOHN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 138410		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10251 - 10299					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
PLUGGED AND ABANDONED		_____		08/25/1997											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
BURKE, FRANCES P. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 070715		COMPL. DATE 01/21/1977		TOTAL DEPTH 10606		PERF.10410 - 10420					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

HICKI, E. L. ET AL		747534		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
WELL #: 1		RRCID -> 074164		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 10576		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-					Y	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		_____		02/11/2021		- WELL PLUGGED 2-11-2021									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MELLON (10500)		//CONT.//		60357 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534							
BARKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	089887	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10333 - 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	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-			

MENARD CREEK (COOK MTN)				60423 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK			
JMC RESOURCES CORP.				427742							
KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	121636	COMPL. DATE	06/16/1986	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 6832 - 6873
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-			N	NO RPT		1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MENEFEE (FRIO 4350)
KALER ENERGY CORP.
GRESHAM UNIT

60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
450261
WELL #: 1 RRCID -> 286476 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4491 - 4494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2020 - P/A 03/18/20

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

MENEFEE (RAUN-YEGUA)
ATASCA RESOURCES, INC.
RAUN

60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
035643
WELL #: RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014

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

MENEFEE (YEGUA)
FREDCO
RAUN, N.

60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
284921
WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

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	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

MENEFE (YEGUA)		//CONT.//		60476 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
FREDCO		//CONT.//		284921								
RAUN, N.		WELL #:		3	RRCID ->	128757	COMPL. DATE	09/14/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7611 - 7617
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681 #	-0-	-0-	-4681	-0-				N	-0-		25
02	4228 #	261	-0-	-3967	-0-		261 2		N	-0-		25
03	5745 #	5213	-0-	-532	-0-		5213 2		N	-0-		25
04	4170 #	3319	-0-	-851	-0-		3319 2		N	-0-		25
05	3752 R	3752	-0-	-0-	-0-		3752 2		N	-0-		25
06	4530	4155	-0-	-375	-0-		4155 2		N	-0-		25
07	7853	6267	-0-	-1586	-0-		6267 2		N	-0-		25
08	4681	4326	-0-	-355	-0-		4326 2		N	-0-		25
09	4170 #	3541	-0-	-629	-0-		3541 2		N	-0-		25
10	4681	3402	-0-	-1279	-0-		3402 2		N	-0-		25
11	4530	3455	-0-	-1075	-0-		3455 2		N	-0-		25
12	4681	-0-	-0-	-4681	-0-				N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		37,691				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MENEFE (YEGUA 10050)				60476 990	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
CRANEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176743	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9957 - 10081
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-				

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')				60519 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC				253447								
EGYPT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	212738	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	5217	PERF.	3190 - 3210
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

MERCHANT (CONSOLIDATED)				60558 200	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517									
MERCHANT OPERATORS FEE				WELL #:	1	RRCID ->	138156	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7999 - 8424
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	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	192 1	303 3	Y	1837	1785 1		134	
						2021 9							
02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	164 1	303 3	Y	1566	1507 1		193	
						1723 9							
03	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	190 1	336 3	Y	1948	2098 1		43	
						2143 9							
04	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	187 1	372 3	Y	1835	1799 1		79	
						2019 9							
05	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	205 1	323 3	Y	2038	2024 1		93	
						2242 9							
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	200 1	535 3	Y	1787	1851 1		29	
						1966 9							
07	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	203 1	635 3	Y	1807	1698 1		138	
						1988 9							
08	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	185 1	733 3	Y	1605	1657 1		86	
						1766 9							
09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	162 1	698 3	Y	1457	1357 1		186	
						1603 9							
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	194 1	282 3	Y	1561	1637 1		110	
						1717 9							
*11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	193 1	182 3	Y	1647	1393 1		364	
						1812 9							
*12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	190 1	88 3	Y	1547	1455 1		456	
						1702 9							
TOTAL GAS PROD:		29,757			TOTAL CONDENSATE PROD:				20,635				

MERCY (9100, WILCOX)				60589 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CENTRAL COLE & COKE				WELL #:	2B	RRCID ->	246077	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	12432	PERF.	9888 - 9892
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	12276 #	10287	-0-	-1989	-0-	1410 1	8327 2	Y	500	633 1		202	
						550 9							
02	11116 #	8265	-0-	-2851	-0-	1040 1	6719 2	Y	460	461 1		201	
						506 9							
03	DLQ G-10	9684	-0-	9684	9684	1408 1	7735 2	Y	492	460 1		233	
						541 9							
04	DLQ G-10	10230	-0-	10230	19914	1808 1	7907 2	Y	468	476 1		225	
						515 9							
05	DLQ G-10	10304	-0-	10304	30218	1815 1	7944 2	Y	495	331 1		389	
						545 9							
06	49128	10237	-0-	-38891	-0-	1930 1	7778 2	Y	481	640 1		230	
						529 9							
07	11053 R	11053	-0-	-0-	-0-	2010 1	8508 2	Y	486	487 1		229	
						535 9							
08	10571 #	10041	-0-	-530	-0-	1987 1	7525 2	Y	481	481 1		229	
						529 9							
09	10230 #	7291	-0-	-2939	-0-	1668 1	5235 2	Y	353	323 1		259	
						388 9							
10	11067 #	9125	-0-	-1942	-0-	1898 1	6789 2	Y	398	488 1		169	
						438 9							
11	10710 #	9386	-0-	-1324	-0-	1932 1	6970 2	Y	440	330 1		279	
						484 9							
12	11067 #	NO RPT	-0-	-11067	-0-			Y	NO RPT			279	
TOTAL GAS PROD:		105,903			TOTAL CONDENSATE PROD:				5,054				

MERCY (10400 WILCOX)			60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
FOSTER MINERALS			WELL #: 1		RRCID -> 132476		COMPL. DATE 12/02/1989			TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1860 N	1594	-0-	-266	-0-	218	1	1286	2	Y	82	172	1	104
						90	9							
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	158	1	1022	2	Y	73			177
						80	9							
03	DLQ G-10	1461	-0-	1461	1461	213	1	1170	2	Y	71	167	1	81
						78	9							
04	DLQ G-10	1732	-0-	1732	3193	306	1	1339	2	Y	79			160
						87	9							
05	DLQ G-10	1871	-0-	1871	5064	323	1	1414	2	Y	122	177	1	105
						134	9							
06	400 N	1766	-0-	1366	6430	334	1	1346	2	Y	78			183
						86	9							
07	3100 N	1806	-0-	-1294	5136	328	1	1390	2	Y	80	184	1	79
						88	9							
08	3100 N	1766	-0-	-1334	3802	348	1	1318	2	Y	91			170
						100	9							
09	3000 N	1669	-0-	-1331	2471	381	1	1196	2	Y	84	183	1	71
						92	9							
10	3100 N	1909	-0-	-1191	1280	394	1	1409	2	Y	96			167
						106	9							
11	2943 N	1663	-0-	-1280	-0-	344	1	1239	2	Y	73	185	1	55
						80	9							
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:				18,497		TOTAL CONDENSATE PROD:					929			

CENTRAL COAL & COKE			WELL #: 7		RRCID -> 161707		COMPL. DATE 12/15/1996			TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1488 X	429	-0-	-1059	-0-	62	1	367	2	Y	-0-			-0-
02	1344 X	350	-0-	-994	-0-	47	1	303	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	448	-0-	448	448	69	1	379	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	437	-0-	437	885	81	1	356	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	477	-0-	477	1362	89	1	388	2	Y	-0-			-0-
06	400 N	462	-0-	62	1424	92	1	370	2	Y	-0-			-0-
07	1894 N	470	-0-	-1424	-0-	90	1	380	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	344	-0-	-121	-0-	72	1	272	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	386	-0-	-64	-0-	93	1	293	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	99	1	354	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	276	-0-	-54	-0-	60	1	216	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				4,532		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FOSTER LUMBER CO		WELL #:		3	RRCID ->	163249	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10352 -	10364		
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		279 N	195	-0-	-84	-0-	28 1	167 2	Y	-0-		13 1		-0-
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	26 1	166 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	381	-0-	381	381	55 1	300 2	Y	24		17 1		7
04	DLQ	G-10	132	-0-	132	513	25 1	107 2	Y	-0-				7
05	DLQ	G-10	271	-0-	271	784	50 1	221 2	Y	-0-		7 1		-0-
06		400 N	200	-0-	-200	584	40 1	160 2	Y	-0-				-0-
07		860 N	276	-0-	-584	-0-	53 1	223 2	Y	-0-				-0-
08		279 N	265	-0-	-14	-0-	55 1	210 2	Y	-0-				-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	64 1	201 2	Y	-0-				-0-
10		279 N	265	-0-	-14	-0-	58 1	207 2	Y	-0-				-0-
11		270 N	237	-0-	-33	-0-	51 1	186 2	Y	-0-				-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,679	TOTAL CONDENSATE PROD:			24							

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165228	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10236 -	10519		
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		775 X	357	-0-	-418	-0-	46 1	272 2	Y	35		36 1		30
02		616 X	313	-0-	-303	-0-	36 1	234 2	Y	39		49 1		20
03	DLQ	G-10	344	-0-	344	344	46 1	256 2	Y	38				58
04	DLQ	G-10	421	-0-	421	765	42 9							
05	DLQ	G-10	434	-0-	434	1199	72 1	313 2	Y	33		41 1		50
06		400 N	427	-0-	27	1226	36 9							
07		1631 N	405	-0-	-1226	-0-	73 1	321 2	Y	36		48 1		38
08		434 N	414	-0-	-20	-0-	40 9							
09		420 N	312	-0-	-108	-0-	77 1	311 2	Y	35		45 1		28
10		403 N	398	-0-	-5	-0-	39 9							
11		390 N	372	-0-	-18	-0-	76 1	321 2	Y	7				35
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	8 9							
							80 1	304 2	Y	27		38 1		24
							30 9							
							73 1	230 2	Y	8				32
							9 9							
							85 1	304 2	Y	8		33 1		7
							9 9							
							79 1	286 2	Y	6				13
							7 9							
TOTAL GAS PROD:			4,197	TOTAL CONDENSATE PROD:			272							

OIL AND GAS DIVISION

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.// 60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 07/27/2018			TOTAL DEPTH 11818 PERF.10206 - 10472							
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	155 N	11	-0-	-144	-0-	1	1	6	2	Y	4	9	1			7
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	9	5	1	Y	6	6	1			7
03	DLQ G-10	25	-0-	25	25	7	9	3	1	Y	5	5	1			7
04	DLQ G-10	42	-0-	42	67	6	9	4	1	Y	17	13	1			11
05	DLQ G-10	44	-0-	44	111	19	9	7	1	Y	5	5	1			11
06	179 N	68	-0-	-111	-0-	6	9	11	1	Y	10	12	1			9
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	11	9	7	1	Y	4	5	1			8
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	9	11	1	Y	8	7	1			9
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	9	9	7	1	Y	2	3	1			8
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	9	4	1	Y	2	3	1			7
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	11	1	11	1	Y	3	3	1			7
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	3	9			Y	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:				443			TOTAL CONDENSATE PROD:									66

BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300							
01	124 X	53	-0-	-71	-0-	2	1	14	2	Y	34	19	1			15
02	599 X	599	-0-	-0-	-0-	37	9	78	1	Y	17	22	1			10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9			Y	-0-					10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					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:				652			TOTAL CONDENSATE PROD:									51

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
BERGER CARNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235004 COMPL. DATE 06/29/2018													TOTAL DEPTH 11894		PERF.10544 - 10852	
M O	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	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	621	1	3668	2	Y	139	130	1			104
						153	9									
02	4508 X	3223	-0-	-1285	-0-	424	1	2740	2	Y	54	113	1			45
						59	9									
03	DLQ G-10	3964	-0-	3964	3964	587	1	3226	2	Y	137					182
						151	9									
04	DLQ G-10	4902	-0-	4902	8866	890	1	3891	2	Y	110	134	1			158
						121	9									
05	DLQ G-10	5222	-0-	5222	14088	955	1	4180	2	Y	79	135	1			102
						87	9									
06	18155 X	4067	-0-	-14088	-0-	784	1	3160	2	Y	112	137	1			77
						123	9									
07	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	751	1	3177	2	Y	100					177
						110	9									
08	5208 X	3189	-0-	-2019	-0-	655	1	2480	2	Y	49	144	1			82
						54	9									
09	5040 X	2496	-0-	-2544	-0-	590	1	1850	2	Y	51					133
						56	9									
10	5208 X	3523	-0-	-1685	-0-	758	1	2711	2	Y	49	156	1			26
						54	9									
11	4080 X	3233	-0-	-847	-0-	684	1	2469	2	Y	73					99
						80	9									
12	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					99
TOTAL GAS PROD:		42,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		953										

CENTRAL COAL & COKE WELL #: 1 B RRCID -> 290464 COMPL. DATE 01/12/2021													TOTAL DEPTH 11858		PERF.10739 - 10963	
M O	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	0	3323	-0-	3323	3323	466	1	2754	2	N	94	71	1			23
						103	9									
02	0 W	3788	-0-	3788	7111	494	1	3191	2	N	94	81	1			36
						103	9									
03	0 W	4514	-0-	4514	11625	679	1	3729	2	N	96	87	1			45
						106	9									
04	0 W	3853	-0-	3853	15478	707	1	3092	2	N	49	64	1			30
						54	9									
05	0 W	3764	-0-	3764	19242	689	1	3018	2	N	52	38	1			44
						57	9									
06	0 W	4040	-0-	4040	23282	791	1	3185	2	N	58	76	1			26
						64	9									
07	27697 X	4415	-0-	-23282	-0-	832	1	3521	2	N	56	57	1			25
						62	9									
08	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	948	1	3591	2	N	53	54	1			24
						58	9									
09	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	1053	1	3306	2	N	42	38	1			28
						46	9									
10	4402 X	4081	-0-	-321	-0-	879	1	3146	2	N	51	60	1			19
						56	9									
11	4440 X	4099	-0-	-341	-0-	877	1	3164	2	N	53	40	1			32
						58	9									
12	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					32
TOTAL GAS PROD:		44,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		698										

OIL AND GAS DIVISION

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO		
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650							
MERCY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 172018	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10225	- 10231		
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	14B2 EXT	928	-0-	928	928	620 1	308 9	N	280	355 1	132
02	14B2 EXT	835	-0-	835	1763	560 1	275 9	N	250	177 1	205
03	14B2 EXT	952	-0-	952	2715	620 1	332 9	N	302	355 1	152
04	14B2 EXT	886	-0-	886	3601	600 1	286 9	N	260	178 1	234
05	14B2 EXT	907	-0-	907	4508	620 1	287 9	N	261	350 1	145
06	14B2 EXT	863	-0-	863	5371	600 1	263 9	N	239	174 1	210
07	6240 X	869	-0-	-5371	-0-	620 1	249 9	N	226	177 1	259
08	881 X	881	-0-	-0-	-0-	620 1	261 9	N	237	356 1	140
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	228	173 1	195
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	238	181 1	252
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	600 1	276 9	N	251	360 1	143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	254	185 1	212
TOTAL GAS PROD:		7,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,026					

MERCY (10950 WILCOX)				60589 974	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID -> 143339	COMPL. DATE 01/12/2021	TOTAL DEPTH 11858	PERF.10953	- 10963		
O	SWR 10										
01	SWR 10	1174	-0-	1174	1174	169 1	994 2	Y	10	24 1	7
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174	11 9		Y	-0-	7 1	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1174			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)				61041 170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342							
STATE TRACT 367-L		WELL #:		3	RRCID -> 104063	COMPL. DATE 10/17/1996	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 5820	- 5856		
O	14B DENY										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000) 61041 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 2 U RRCID -> 086825 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6084 - 6103

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

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800) 61041 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 2 L RRCID -> 098874 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6775 - 6790

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MIDFIELDS, S W (9150) 61054 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
AMERICAN RESOURCES, INC. 019356
WADSWORTH, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 214584 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149

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

MIDFIELDS, WEST (-A-)		61055 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352													
MORTON		WELL #: 1		RRCID -> 291519		COMPL. DATE 08/05/2021		TOTAL DEPTH 6706		PERF. 6202 - 6216					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	11115	NO RPT	-0-	-11115	-0-					N	NO RPT				-0-
*11	DELQ PR	13803	-0-	13803	13803	13542	2	261	9	N	237				237
12	26505	14888	-0-	-11617	2186	14510	2	378	9	N	344	382	1		199
TOTAL GAS PROD:		28,691				TOTAL CONDENSATE PROD:		581							

MILBUR, EAST (3110)		61350 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BURLESON							
BETRO, INC.		068324													
COFFIELD-MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 138418		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6221		PERF. 3694 - 3710					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	78 N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	37	2	N	19				134
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	13	1	13	2	N	11				145
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	21	1	36	2	N	17				162
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	22	1	37	2	N	22				184
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	30	1	52	2	N	15				199
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	27	1	62	2	N	20				219
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	12	1	19	2	N	21				240
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	17	1	26	2	N	10	197	1		53
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	6	1	9	2	N	16				69
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	12	1	13	2	N	16				85
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	13	1	19	2	N	19				104
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	25	2	N	16				120
TOTAL GAS PROD:		779				TOTAL CONDENSATE PROD:		202							

MILTON, E. (WILCOX 9800)		61758 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
PETROTX OPERATING, LLC		660964													
EAST MILTON UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 049025		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 18034		PERF. 9808 - 10000					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-					Y	-0-				45
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (9800 WILCOX)		//CONT.//		61759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS					
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964											
GRAVES ESTATE(WILCOX) GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	151617	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10140	-	10180		
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	DLQ	G-10	8471	-0-	8471	96237	8218	2	253	9	Y	230	256	1	1
02	DLQ	G-10	7510	-0-	7510	103747	7452	2	58	9	Y	53			54
03	DLQ	G-10	13336	-0-	13336	117083	13259	2	77	9	Y	70			124
04	DLQ	G-10	13824	-0-	13824	130907	13718	2	106	9	Y	96	126	1	94
05	143824	X	12917	-0-	-130907	-0-	12808	2	109	9	Y	99			193
06	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12287	2	73	9	Y	66	130	1	129
07	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12174	2	98	9	Y	89			218
08	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	12942	2	89	9	Y	81			299
09	13830	X	13017	-0-	-813	-0-	12908	2	109	9	Y	99	124	1	274
*10	12927	X	12610	-0-	-317	-0-	12485	2	125	9	Y	114	133	1	255
*11	12600	X	12578	-0-	-22	-0-	12453	2	125	9	Y	114	133	1	236
12	13454	X	11654	-0-	-1800	-0-	11509	2	145	9	Y	132	133	1	235
TOTAL GAS PROD:		143,580				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,243							

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	154069	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10361	-	10367
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	T. A.		-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-					

DWYER		WELL #:	1	RRCID ->	162912	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	12994	PERF.	11133	-	11153	
01	DLQ	G-10	451	-0-	451	8016	444	2	7	9	Y	6		146
02	DLQ	G-10	216	-0-	216	8232	214	2	2	9	Y	2		148
03	DLQ	G-10	47	-0-	47	8279	47	2			Y	-0-		148
04	DLQ	G-10	286	-0-	286	8565	284	2	2	9	Y	2		150
05	2200	N	164	-0-	-2036	6529	162	2	2	9	Y	2		152
06	3000	N	62	-0-	-2938	3591	61	2	1	9	Y	1		153
07	3100	N	65	-0-	-3035	556	65	2			Y	-0-		153
08	623	N	67	-0-	-556	-0-	66	2	1	9	Y	1		154
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-		154
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		154
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		154
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		154
TOTAL GAS PROD:		1,407				TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

MILTON, N. (13000) 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 SHARMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 033420 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			42
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6 9	N	5			47
03	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-			47
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			47
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			47
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			47
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			47
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2		N	-0-			47
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			47
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19 2	N	-0-			47
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			47
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		132				TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498

01	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			23
02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	46	2	6 9	N	5	5 1		23
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			23
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			23
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2		N	-0-			23
10	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2		N	-0-			23
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			23
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		145				TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 100447 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012

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

MILTON, N. (13000)		//CONT.// 61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171												
HAMILL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 140785		COMPL. DATE 02/08/1992			TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210					
M	O	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	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	11392	3	191	9	N	174	252	1	29
02	9772 X	6130	-0-	-3642	-0-	6012	3	118	9	N	107			136
03	11036 X	10925	-0-	-111	-0-	10729	3	196	9	N	178	242	1	72
04	11220 X	10274	-0-	-946	-0-	10111	3	163	9	N	148	64	1	156
05	11594 X	8525	-0-	-3069	-0-	8416	3	109	9	N	99	184	1	71
06	11220 X	4332	-0-	-6888	-0-	4259	3	73	9	N	66	59	1	78
07	10912 X	4275	-0-	-6637	-0-	4151	3	124	9	N	113			191
08	10912 X	1666	-0-	-9246	-0-	1660	2	6	9	N	5	32	1	164
09	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	11055	2	211	9	N	192	267	1	89
10	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8499	2	67	9	N	61			150
11	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5116	2	7	9	N	6			156
12	11656 X	6742	-0-	-4914	-0-	6664	2	78	9	N	71			227
TOTAL GAS PROD:		89,407				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,220					

HAMILL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 155954		COMPL. DATE 08/26/1995			TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132					
M	O	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	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4842	3	72	9	N	65	23	1	104
02	4396 X	4354	-0-	-42	-0-	4297	3	57	9	N	52			156
03	4867 X	4711	-0-	-156	-0-	4650	3	61	9	N	55	34	1	177
04	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5584	3	34	9	N	31	16	1	192
05	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5523	3	78	9	N	71	177	1	86
06	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	7995	3	29	9	N	26	31	1	81
07	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6332	3	124	9	N	113	25	1	169
08	4867 X	3580	-0-	-1287	-0-	3500	2	80	9	N	73	42	1	200
09	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6102	2	35	9	N	32	14	1	218
10	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6423	2	68	9	N	62	48	1	232
11	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6178	2	150	9	N	136	239	1	129
*12	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6267	2	63	9	N	57	47	1	139
TOTAL GAS PROD:		68,544				TOTAL CONDENSATE PROD:			773					

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 4LT		RRCID -> 157019		COMPL. DATE 07/17/1995			TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050					
M	O	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	3286 X	2980	-0-	-306	-0-	2946	2	34	9	Y	31	15	1	143
02	3024 X	2633	-0-	-391	-0-	2598	2	35	9	Y	32			175
03	3131 X	2995	-0-	-136	-0-	2966	2	29	9	Y	26	14	1	187
04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3268	2	52	9	Y	47	190	1	44
05	2976 X	2783	-0-	-193	-0-	2748	2	35	9	Y	32			76
06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3810	2	24	9	Y	22	13	1	85
07	3131 X	2865	-0-	-266	-0-	2814	2	51	9	Y	46	13	1	118
08	3131 X	1801	-0-	-1330	-0-	1760	2	41	9	Y	37	21	1	134
09	3840 X	2919	-0-	-921	-0-	2910	2	9	9	Y	8			142
10	3968 X	2536	-0-	-1432	-0-	2491	2	45	9	Y	41	21	1	162
11	3840 X	2839	-0-	-1001	-0-	2804	2	35	9	Y	32	7	1	187
12	3007 X	2531	-0-	-476	-0-	2492	2	39	9	Y	35	28	1	194
TOTAL GAS PROD:		34,036				TOTAL CONDENSATE PROD:			389					

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171									
SWEENEY GU #2		WELL #:		1	RRCID ->	179756	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13044	- 13104	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		7564 X	5911	-0-	-1653	-0-	5819 2	92 9	N	84	29 1		193
02		6440 X	4933	-0-	-1507	-0-	4852 2	81 9	N	74	173 1		94
03		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6338 2	84 9	N	76	30 1		140
04		9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	8983 2	138 9	N	125	51 1		214
05		10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	9908 2	169 9	N	154	176 1		192
06		12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	12303 2	105 9	N	95	48 1		239
07		8897 X	8590	-0-	-307	-0-	8438 2	152 9	N	138	65 1		312
08		8897 X	4257	-0-	-4640	-0-	4206 2	51 9	N	46	64 1		294
09		8610 X	6691	-0-	-1919	-0-	6689 2	2 9	N	2	12 1		284
10		8897 X	7875	-0-	-1022	-0-	7779 2	96 9	N	87	61 1		310
11		8610 X	6898	-0-	-1712	-0-	6778 2	120 9	N	109	253 1		166
12		8587 X	8012	-0-	-575	-0-	7861 2	151 9	N	137	68 1		235
TOTAL GAS PROD:				91,195			TOTAL CONDENSATE PROD:						1,127

SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	186889	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	16700	PERF.15080	- 15100	
01		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3628 2	24 9	N	22	16 1		141
02		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3506 2	30 9	N	27			168
03		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3685 2	15 9	N	14	34 1		148
04		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4147 2	53 9	N	48	16 1		180
05		3627 X	3477	-0-	-150	-0-	3433 2	44 9	N	40			220
06		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4977 2	35 9	N	32	33 1		219
07		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3733 2	65 9	N	59	28 1		250
08		3627 X	2098	-0-	-1529	-0-	2042 2	56 9	N	51	196 1		105
09		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3708 2	64 9	N	58	7 1		156
10		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3671 2	45 9	N	41	23 1		174
11		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3819 2	24 9	N	22	7 1		189
*12		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3823 2	64 9	N	58	34 1		213
TOTAL GAS PROD:				44,691			TOTAL CONDENSATE PROD:						472

PETROTX OPERATING, LLC		660964		WELL #:		1	RRCID ->	039890	COMPL. DATE	07/23/1966	TOTAL DEPTH	15650	PERF. N/A
HAMILL GAS UNIT #1													
01	DLQ	G-10	251	-0-	251	1455	101 2	150 9	Y	136	30 1		153
02	DLQ	G-10	42	-0-	42	1497	27 2	15 9	Y	14	29 1		138
03	DLQ	G-10	156	-0-	156	1653	121 2	35 9	Y	32			170
04	DLQ	G-10	46	-0-	46	1699	27 2	19 9	Y	17	28 1		159
05		1786 X	87	-0-	-1699	-0-	58 2	29 9	Y	26			185
06		91 X	91	-0-	-0-	-0-	68 2	23 9	Y	21	28 1		178
07		74 X	74	-0-	-0-	-0-	57 2	17 9	Y	15			193
08		86 X	86	-0-	-0-	-0-	66 2	20 9	Y	18	29 1		182
09		97 X	97	-0-	-0-	-0-	68 2	29 9	Y	26			208
10		93 X	93	-0-	-0-	-0-	75 2	18 9	Y	16	27 1		197
11		90 X	82	-0-	-8	-0-	54 2	28 9	Y	25			222
*12		121 X	121	-0-	-0-	-0-	79 2	42 9	Y	38	59 1		201
TOTAL GAS PROD:				1,226			TOTAL CONDENSATE PROD:						384

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964										
HAMILL G. U. #3		WELL #:		1	RRCID ->	040559	COMPL. DATE	11/01/1966	TOTAL DEPTH	14700	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	DLQ G-10	193	-0-	193	193	163	2	30	9	Y	27	44	1	4
02	DLQ G-10	105	-0-	105	298	63	2	42	9	Y	38	42	1	-0-
03	DLQ G-10	226	-0-	226	524	174	2	52	9	Y	47			47
04	DLQ G-10	197	-0-	197	721	154	2	43	9	Y	39	41	1	45
05	DLQ G-10	172	-0-	172	893	136	2	36	9	Y	33			78
06	DLQ G-10	187	-0-	187	1080	163	2	24	9	Y	22	41	1	59
07	DLQ G-10	171	-0-	171	1251	134	2	37	9	Y	34			93
08	DLQ G-10	144	-0-	144	1395	119	2	25	9	Y	23	41	1	75
09	DLQ G-10	167	-0-	167	1562	135	2	32	9	Y	29			104
10	DLQ G-10	177	-0-	177	1739	149	2	28	9	Y	25	39	1	90
11	1931 N	192	-0-	-1739	-0-	148	2	44	9	Y	40			130
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	128	2	95	9	Y	86	85	1	131
TOTAL GAS PROD:		2,154				TOTAL CONDENSATE PROD:				443				

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1		WELL #:		1	RRCID ->	041633	COMPL. DATE	12/27/1966	TOTAL DEPTH	14677	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	T. A.	-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-						

HAMILL GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	149628	COMPL. DATE	11/25/1993	TOTAL DEPTH	12272	PERF.	12200 - 12234		
01	DLQ G-10	243	-0-	243	3470	180	2	63	9	Y	57	85	1	-0-
02	DLQ G-10	160	-0-	160	3630	71	2	89	9	Y	81	81	1	-0-
03	DLQ G-10	252	-0-	252	3882	187	2	65	9	Y	59			59
04	DLQ G-10	214	-0-	214	4096	170	2	44	9	Y	40	79	1	20
05	2200 N	91	-0-	-2109	1987	71	2	20	9	Y	18			38
06	2241 N	254	-0-	-1987	-0-	210	2	44	9	Y	40	78	1	-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	162	2	46	9	Y	42			42
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	171	2	45	9	Y	41	80	1	3
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	179	2	45	9	Y	41			44
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	177	2	35	9	Y	32	76	1	-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	170	2	26	9	Y	24			24
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	138	2	96	9	Y	87	111	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,504				TOTAL CONDENSATE PROD:		562						

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964									
GRAVES UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	149888	COMPL. DATE	01/22/1994	TOTAL DEPTH	12234	PERF.	11998 - 12030	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	10073	-0-	10073	68433	9920 2	153 9	Y	139	97 1		246
02	DLQ	G-10	5899	-0-	5899	74332	5853 2	46 9	Y	42			288
03	DLQ	G-10	9138	-0-	9138	83470	9088 2	50 9	Y	45			333
04	DLQ	G-10	110	-0-	110	83580	53 2	57 9	Y	52	48 1		337
05	90493	X	6913	-0-	-83580	-0-	6854 2	59 9	Y	54			391
06	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12287 2	34 9	Y	31	49 1		373
07	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6329 2	54 9	Y	49			422
08	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5089 2	41 9	Y	37			459
09	6600	X	5040	-0-	-1560	-0-	4995 2	45 9	Y	41	47 1		453
10	6820	X	6045	-0-	-775	-0-	5981 2	64 9	Y	58	50 1		461
11	6600	X	5843	-0-	-757	-0-	5740 2	103 9	Y	94			555
*12	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6837 2	59 9	Y	54	50 1		559
TOTAL GAS PROD:		79,791				TOTAL CONDENSATE PROD:				696			

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	174795	COMPL. DATE	06/05/1999	TOTAL DEPTH	14185	PERF.	13980 - 14006	
01	DLQ	G-10	19	-0-	19	843	19 2		Y	-0-			18
02	DLQ	G-10	235	-0-	235	1078	233 2	2 9	Y	2			20
03	DLQ	G-10	245	-0-	245	1323	244 2	1 9	Y	1			21
04	DLQ	G-10	54	-0-	54	1377	53 2	1 9	Y	1	6 1		16
05	1444	N	67	-0-	-1377	-0-	66 2	1 9	Y	1	1 1		16
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	Y	1			17
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	Y	1			18
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-			18
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			18
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			18
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		774				TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	175119	COMPL. DATE	06/25/1999	TOTAL DEPTH	13973	PERF.	14367 - 14393	
01	DLQ	G-10	4550	-0-	4550	54458	4519 2	31 9	Y	28			169
02	DLQ	G-10	3759	-0-	3759	58217	3736 2	23 9	Y	21			190
03	DLQ	G-10	4185	-0-	4185	62402	4091 2	94 9	Y	85			275
04	DLQ	G-10	4267	-0-	4267	66669	4232 2	35 9	Y	32	153 1		154
05	70721	X	4052	-0-	-66669	-0-	4008 2	44 9	Y	40			194
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3959 2	34 9	Y	31			225
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4210 2	64 9	Y	58			283
08	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4924 2	40 9	Y	36			319
09	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4502 2	41 9	Y	37			356
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4382 2	39 9	Y	35			391
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-			Y	-0-			391
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-			Y	55	156 1		290
TOTAL GAS PROD:		43,008				TOTAL CONDENSATE PROD:				458			

OIL AND GAS DIVISION

MOHAT (3300)		62373 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
SHERIDAN, H. D. NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 284720		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 4141 - 4151	
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-					

MOORES (YEGUA EY-2)		62725 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
MOORE, J. M., ET AL		WELL #: 99		RRCID -> 007428		COMPL. DATE 07/27/1953		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7192 - 7236	
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-					

MOORE, J. M. ET AL		WELL #: 178		RRCID -> 069676		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 7162 PERF. N/A			
01	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-		Y	-0-			149
02	3808 X	1086	-0-	-2722	-0-	208 1	800 2	71	188 1		32
03	4185 X	4044	-0-	-141	-0-	78 9	3779 2	130			162
04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	122 1	2844 2	144	65 1		241
05	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	143 9	4032 2	133	193 1		181
06	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	87 1	3775 2	166	193 1		154
07	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	158 9	303 9	275	273 1		156
08	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	474 1	4064 2	313	277 1		192
09	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	146 9	3849 2	218	193 1		217
10	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	616 1	4001 2	319	471 1		65
11	4740 X	4433	-0-	-307	-0-	183 9	3549 2	308	276 1		97
12	4898 X	4592	-0-	-306	-0-	4392 2	3705 2	323	271 1		149
TOTAL GAS PROD:		45,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,400					

MOORES (YEGUA EY-2)		//CONT.//		62725 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648								
MOORE, J. M.		WELL #:		189	RRCID ->	162712	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7826 - 7840	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOORES (YEGUA 6700)				62725 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC				120648								
MOORE, J. M.		WELL #:		43	RRCID ->	007423	COMPL. DATE	11/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6675 - 6690	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-				

MOORES (YEGUA 7300)				62725 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC				120648								
MOORE, J. M.		WELL #:		49	RRCID ->	007431	COMPL. DATE	03/15/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3043 - 3051	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOORES (YEGUA 7400)		62725 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:	66	RRCID ->	007435	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7458 - 7503	
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-					

MOORES (YEGUA 7600)		62725 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:	67	RRCID ->	007437	COMPL. DATE	11/24/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7606 - 7687	
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-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	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	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-					

MOORES (YEGUA 7900)		62725 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
DYER		WELL #:	1	RRCID ->	172760	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 8181 - 8225	
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-					

MOORES ORCHARD		62739 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC		120648													
MOORE, J. M., ET AL		WELL #: 58		RRCID -> 007434		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7587 - 7600					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-							

MOORE, J.M. ETAL		62739 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC		120648													
MOORE, J. M., ETAL		WELL #: 197		RRCID -> 112697		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 6490 - 6600					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-							

MOORES ORCHARD*		62739 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC		120648													
MOORE, J. M., ETAL		WELL #: 92		RRCID -> 049377		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 6835		PERF. 6607 - 6629					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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 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-							

MOORES ORCHARD*		//CONT.//		62739 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648								
MOORE, J. M. ETAL		WELL #:		159	RRCID ->	059013	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	7015	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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, J. M. ETAL		WELL #:		199	RRCID ->	113426	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 2572 - 2608	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORES ORCHARD (WILCOX)		62739 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
CARTER-LANGHAM, INC.		138630										
FREUDENSBRUNG		WELL #:		2	RRCID ->	121488	COMPL. DATE	05/23/1986	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12257 - 12650	
01	6851 #	5865	-0-	-986	-0-	1000	1	4865	2	N	-0-	27
02	6188 #	2638	-0-	-3550	-0-	1000	1	1638	2	N	-0-	27
03	6851 #	4989	-0-	-1862	-0-	1000	1	3801	2	N	171	27
						188	9					
04	6537 R	6537	-0-	-0-	-0-	1000	1	5537	2	N	-0-	27
05	7343 R	7343	-0-	-0-	-0-	1000	1	6343	2	N	-0-	27
06	7205 R	7205	-0-	-0-	-0-	1000	1	6012	2	N	175	27
						193	9					
07	8704 R	8704	-0-	-0-	-0-	1000	1	7704	2	N	-0-	27
08	7347 #	5166	-0-	-2181	-0-	1000	1	3983	2	N	166	27
						183	9					
09	7200 #	5285	-0-	-1915	-0-	1000	1	4285	2	N	-0-	27
10	8711 #	3498	-0-	-5213	-0-	1000	1	2498	2	N	-0-	27
11	8430 #	4590	-0-	-3840	-0-	1000	1	3396	2	N	176	27
						194	9					
12	8711 #	6565	-0-	-2146	-0-	1000	1	5565	2	N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		68,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		688						

OIL AND GAS DIVISION

MOORES ORCHARD (YEGUA 2) 62739 540 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 MOORE WELL #: 9C RRCID -> 102333 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7951 - 7963

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MOORE WELL #: 12T RRCID -> 117503 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815

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

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

MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.) 62849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 MORELAND ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282913 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7912 - 7966

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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

OIL AND GAS DIVISION

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.) 62849 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 MORELAND ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210789 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8198 - 8230

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-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MOSS BLUFF, NORTH 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 DOBERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229803 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206

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-								

SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
 GALLOWAY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 214064 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796

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		62 X	-0-	-0-	-62		-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1					1
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
DOBERMAN UNIT														
WELL #: 208171														
63159 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
RRCID -> 262727 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12854 - 13138														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	32550 X	27644	-0-	-4906	-0-	814	1	26304	2	N	478	549	1	383
						526	9							
02	27972 X	22539	-0-	-5433	-0-	542	1	21550	2	N	406	355	1	434
						447	9							
03	30969 X	27076	-0-	-3893	-0-	971	1	25553	2	N	502	560	1	376
						552	9							
04	28740 X	24890	-0-	-3850	-0-	1028	1	23376	2	N	442	556	1	262
						486	9							
05	28427 X	25152	-0-	-3275	-0-	1391	1	23258	2	N	457	186	1	533
						503	9							
06	26760 X	24289	-0-	-2471	-0-	1471	1	22388	2	N	391	368	1	556
						430	9							
07	27063 X	24330	-0-	-2733	-0-	1368	1	22499	2	N	421	372	1	605
						463	9							
08	27063 X	24100	-0-	-2963	-0-	1592	1	22027	2	N	437	731	1	311
						481	9							
09	24900 X	22918	-0-	-1982	-0-	1402	1	21102	2	N	376	363	1	324
						414	9							
10	25141 X	23285	-0-	-1856	-0-	1429	1	21447	2	N	372	365	1	331
						409	9							
11	24300 X	22111	-0-	-2189	-0-	1214	1	20527	2	N	336	183	1	484
						370	9							
12	24335 X	22644	-0-	-1691	-0-	1266	1	20927	2	N	410	517	1	377
						451	9							
TOTAL GAS PROD:		290,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,028								

MOSS BLUFF, NW. (10600)														
JOY RESOURCES, INC.														
MARIALLAN														
WELL #: 447952														
63161 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
RRCID -> 198085 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	18111 X	18111	-0-	-0-	-0-	27	1	18028	2	Y	51		190	
						56	9							
02	16968 X	12104	-0-	-4864	-0-	24	1	12038	2	Y	38	195	1	33
						42	9							
03	18786 X	16891	-0-	-1895	-0-	26	1	16808	2	Y	52		85	
						57	9							
04	18180 X	14470	-0-	-3710	-0-	25	1	14395	2	Y	45		130	
						50	9							
05	18104 X	15360	-0-	-2744	-0-	25	1	15285	2	Y	45		175	
						50	9							
06	17520 X	14884	-0-	-2636	-0-	16	1	14833	2	Y	32		207	
						35	9							
07	16895 X	13333	-0-	-3562	-0-	27	1	13269	2	Y	34	158	1	83
						37	9							
08	16895 X	12823	-0-	-4072	-0-	21	1	12763	2	Y	35		118	
						39	9							
09	14880 X	10474	-0-	-4406	-0-	18	1	10423	2	Y	30		148	
						33	9							
10	15376 X	4066	-0-	-11310	-0-	4049	1	17	9	Y	15		163	
11	14880 X	4147	-0-	-10733	-0-	4125	2	22	9	Y	20		183	
12	13330 X	932	-0-	-12398	-0-	929	2	3	9	Y	3		186	
TOTAL GAS PROD:		137,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		400								

OIL AND GAS DIVISION

MOSS BLUFF, NW. (10600)		//CONT.//		63161 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JOY RESOURCES, INC.		//CONT.//		447952									
MARIALLAN		WELL #:		1	RRCID ->	209002	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	10724	PERF.10442 - 10500		
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		3193 X	563	-0-	-2630	-0-	131 1	432 2	Y	-0-			-0-
02		2100 X	1620	-0-	-480	-0-	631 1	989 2	Y	-0-			-0-
03		2325 X	1612	-0-	-713	-0-	638 1	974 2	Y	-0-			-0-
04		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	697 1	1221 2	Y	-0-			-0-
05		1798 N	1065	-0-	-733	-0-	412 1	653 2	Y	-0-			-0-
06		1560 N	571	-0-	-989	-0-	233 1	338 2	Y	-0-			-0-
07		1984 N	1385	-0-	-599	-0-	707 1	652 2	Y	24	19 1		5
							26 9						
08		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	953 1	1002 2	Y	12			17
							13 9						
09		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	958 1	1450 2	Y	15			32
							17 9						
10		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	980 1	1044 2	Y	10			42
							11 9						
11		1890 X	1167	-0-	-723	-0-	524 1	640 2	Y	3			45
							3 9						
12		2511 X	557	-0-	-1954	-0-	366 1	190 2	Y	1			46
							1 9						
TOTAL GAS PROD:			16,886	TOTAL CONDENSATE PROD:						65			

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)		63192 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY						
COOPER OIL & GAS, LLC		175118											
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	140085	COMPL. DATE	09/06/1957	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 6596 - 6602		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)		63196 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY						
COOPER OIL & GAS, LLC		175118											
DAVIS, SWILLEY		WELL #:		1	RRCID ->	086941	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6486 - 6544		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)		63197 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
COOPER OIL & GAS, LLC		175118													
VINSON, P. E.		WELL #: 4		RRCID -> 191313		COMPL. DATE 06/15/1975		TOTAL DEPTH 6981		PERF. 6890 - 6893					
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-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME)		63239 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
WASH-MCADAMS -A- UNIT		WELL #: 2HU		RRCID -> 173192		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 12185		PERF.11723 - 11743					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOSSY GROVE (GEORGETOWN)		63239 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER							
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474													
GIBBS BROTHERS		WELL #: 1H		RRCID -> 265549		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 12337		PERF.12268 - 15591					
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	260	1		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____		01/24/2022													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		167							

OIL AND GAS DIVISION

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
MOSSY GROVE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036327 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 14400 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	2573 X	2484	-0-	-89	-0-	58 1	2387 2	N	35		63
						39 9					
02	2128 X	1078	-0-	-1050	-0-	28 1	1037 2	N	12		75
						13 9					
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	76 1	3158 2	N	68		143
						75 9					
04	2520 X	1626	-0-	-894	-0-	53 1	1560 2	N	12		155
						13 9					
05	2604 X	1766	-0-	-838	-0-	64 1	1680 2	N	20		175
						22 9					
06	2940 X	2099	-0-	-841	-0-	54 1	2023 2	N	20		195
						22 9					
07	3317 X	2088	-0-	-1229	-0-	52 1	2015 2	N	19		214
						21 9					
08	3317 X	1755	-0-	-1562	-0-	52 1	1652 2	N	46	199 1	61
						51 9					
09	2100 X	1431	-0-	-669	-0-	42 1	1377 2	N	11		72
						12 9					
10	2170 X	1577	-0-	-593	-0-	43 1	1525 2	N	8		80
						9 9					
11	2100 X	1262	-0-	-838	-0-	39 1	1217 2	N	5	53 1	32
						6 9					
12	2077 X	1136	-0-	-941	-0-	35 1	1098 2	N	3		35
						3 9					

TOTAL GAS PROD: 21,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 173191 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

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

COLBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 178270 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2021 - WELL PLUGGED 1-20-2021

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

OIL AND GAS DIVISION

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
DICKENS UNIT A-231		WELL #: 1		RRCID -> 180743		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901								
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-					121
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

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

PORTERHOUSE UNIT A-255		WELL #: 1R		RRCID -> 186107		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

WASH-MCADAMS		WELL #: 3HR		RRCID -> 186321		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322								
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	33	1	1351	2	N	-0-					49
02	2800 N	3043	-0-	243	243	80	1	2941	2	N	20					69
						22	9									
03	3028 N	2785	-0-	-243	-0-	64	1	2670	2	N	46					115
						51	9									
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	35	1	1032	2	N	2					117
						2	9									
05	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	76	1	2003	2	N	5					122
						6	9									
06	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	30	1	1108	2	N	-0-					122
07	992 X	992	-0-	-0-	-0-	25	1	967	2	N	-0-					122
08	852 X	852	-0-	-0-	-0-	26	1	826	2	N	-0-					122
09	900 X	900	-0-	-0-	-0-	27	1	873	2	N	-0-					122
10	848 X	848	-0-	-0-	-0-	23	1	825	2	N	-0-					122
11	3000 N	3967	-0-	967	967	120	1	3703	2	N	131					253
						144	9									
*12	2166 N	1199	-0-	-967	-0-	37	1	1162	2	N	-0-					253

TOTAL GAS PROD: 20,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

OIL AND GAS DIVISION

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WORSHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189848		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860				
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	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	50 1	2061 2	N	6			285
02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	7 9						
03	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	59 1	2179 2	N	-0-			285
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	66 1	2771 2	N	-0-			285
05	2480 N	1974	-0-	-506	-0-	68 1	1992 2	N	-0-			285
06	2520 N	2392	-0-	-128	-0-	72 1	1902 2	N	-0-			285
07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	62 1	2330 2	N	-0-			285
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	67 1	2586 2	N	-0-			285
09	2400 N	2190	-0-	-210	-0-	68 1	2165 2	N	-0-			285
10	2666 N	2583	-0-	-83	-0-	65 1	2125 2	N	-0-			285
11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	71 1	2512 2	N	-0-			285
*12	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	68 1	2102 2	N	60			345
						66 9						
						84 1	2652 2	N	-0-	185 1		160
TOTAL GAS PROD:		28,250				TOTAL CONDENSATE PROD:		66				

RIBEYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TANQUERAY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 193240		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295				
01	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644 2		N	-0-			105
02	4928 X	2973	-0-	-1955	-0-	2973 2		N	-0-			105
03	5456 X	4653	-0-	-803	-0-	4653 2		N	-0-			105
04	5280 X	2760	-0-	-2520	-0-	2760 2		N	-0-			105
05	4650 X	2003	-0-	-2647	-0-	2003 2		N	-0-			105
06	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314 2		N	-0-			105
07	4650 X	4342	-0-	-308	-0-	4342 2		N	-0-			105
08	4650 X	4223	-0-	-427	-0-	4223 2		N	-0-			105
09	5310 X	4042	-0-	-1268	-0-	4042 2		N	-0-			105
10	5487 X	3472	-0-	-2015	-0-	3472 2		N	-0-			105
11	5310 X	2307	-0-	-3003	-0-	2307 2		N	-0-			105
12	4340 X	1941	-0-	-2399	-0-	1941 2		N	-0-			105
TOTAL GAS PROD:		42,674				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOMBAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195306 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					39
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					39
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0 N	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279119 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12701 - 17660

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	9	N	14	14	8			-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	280	1	31	9	N	28	28	8			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2021 - WELL PLUGGED 5-4-2021

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MOTT SLOUGH (YEGUA) 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SRUBAR, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 127749 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7840 - 7854

01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	79	1	1129	2	N	23					45
						25	9									
02	1092 N	496	-0-	-596	-0-	46	1	450	2	N	-0-					45
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	88	1	1321	2	N	-0-					45
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	87	1	1237	2	N	7					52
						8	9									
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	92	1	1238	2	N	28					80
						31	9									
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	86	1	1191	2	N	17					97
						19	9									
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	89	1	1175	2	N	17					114
						19	9									
08	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	83	1	1074	2	N	18					132
						20	9									
09	1170 N	904	-0-	-266	-0-	63	1	828	2	N	12					144
						13	9									
10	1209 N	641	-0-	-568	-0-	52	1	582	2	N	6					150
						7	9									
11	1140 N	987	-0-	-153	-0-	69	1	905	2	N	12					162
						13	9									
12	930 N	831	-0-	-99	-0-	58	1	771	2	N	2					164
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701													
ZBORIL, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 130032		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778							
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	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	113	1	1613	2	N	20	180	1	32	
						22	9								
02	1008 N	700	-0-	-308	-0-	65	1	626	2	N	8			40	
						9	9								
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	114	1	1701	2	N	23			63	
						25	9								
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	118	1	1682	2	N	17			80	
						19	9								
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	128	1	1728	2	N	27			107	
						30	9								
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	118	1	1639	2	N	18			125	
						20	9								
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	115	1	1515	2	N	22			147	
						24	9								
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	106	1	1382	2	N	17			164	
						19	9								
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	114	1	1491	2	N	18			182	
						20	9								
10	1116 N	836	-0-	-280	-0-	68	1	764	2	N	4	164	1	22	
						4	9								
11	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	73	1	948	2	N	16			38	
						18	9								
*12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	96	1	1283	2	N	14			52	
						15	9								
TOTAL GAS PROD:		17,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		204									

NAISER, J.E. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 131991		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861							
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	4305	-0-	-2236	-0-	280	1	4011	2	N	13	177	1	44	
						14	9								
02	5908 X	1689	-0-	-4219	-0-	153	1	1483	2	N	48			92	
						53	9								
03	4309 X	4148	-0-	-161	-0-	252	1	3771	2	N	114	171	1	35	
						125	9								
04	4170 X	4077	-0-	-93	-0-	262	1	3740	2	N	68			103	
						75	9								
05	4309 X	2831	-0-	-1478	-0-	195	1	2633	2	N	3			106	
						3	9								
06	4170 X	3877	-0-	-293	-0-	260	1	3613	2	N	4			110	
						4	9								
07	4216 X	3430	-0-	-786	-0-	236	1	3113	2	N	74			184	
						81	9								
08	4216 X	3754	-0-	-462	-0-	262	1	3413	2	N	72	169	1	87	
						79	9								
09	4080 X	3785	-0-	-295	-0-	264	1	3440	2	N	74			161	
						81	9								
10	3999 X	2464	-0-	-1535	-0-	197	1	2213	2	N	49	179	1	31	
						54	9								
11	3870 X	3595	-0-	-275	-0-	251	1	3271	2	N	66			97	
						73	9								
12	3906 X	3621	-0-	-285	-0-	247	1	3287	2	N	79			176	
						87	9								
TOTAL GAS PROD:		41,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		664									

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7615 - 7685	
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	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	257	1	3680	2	N	85
02	3416 X	1418	-0-	-1998	-0-	11	9	1283	2	N	87
03	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	133	1	3827	2	N	92
04	3660 X	3215	-0-	-445	-0-	256	1	3002	2	N	95
05	3782 X	3272	-0-	-510	-0-	6	9	3043	2	N	99
06	3660 X	3124	-0-	-536	-0-	210	1	2914	2	N	99
07	3782 X	3352	-0-	-430	-0-	235	1	3111	2	N	104
08	3782 X	3156	-0-	-626	-0-	6	9	2928	2	N	107
09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	225	1	3033	2	N	107
10	3348 X	3237	-0-	-111	-0-	232	1	2972	2	N	107
11	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	265	1	3433	2	N	107
*12	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	264	1	3427	2	N	107
TOTAL GAS PROD:		39,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		32					

NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7630 - 7838	
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	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	541	1	7760	2	N	12
02	6188 X	4591	-0-	-1597	-0-	430	1	4161	2	N	12
03	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	552	1	8245	2	N	12
04	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	530	1	7561	2	N	12
05	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	595	1	8036	2	N	12
06	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	558	1	7749	2	N	12
07	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	603	1	7976	2	N	12
08	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	602	1	7822	2	N	12
09	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	586	1	7652	2	N	12
10	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	675	1	7581	2	N	12
11	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	568	1	7399	2	N	12
*12	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	626	1	8333	2	N	12
TOTAL GAS PROD:		97,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. RICHTER		//CONT.// 63277 500 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000		
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	2728 N	2490	-0-	-238	-0-	91 1	2349 2	N	45		170
						50 9					
02	2464 N	1646	-0-	-818	-0-	70 1	1548 2	N	25		195
						28 9					
03	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	94 1	2501 2	N	90	180 1	105
						99 9					
04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	91 1	2277 2	N	59		164
						65 9					
05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	90 1	2269 2	N	53	179 1	38
						58 9					
06	2610 N	2190	-0-	-420	-0-	79 1	2054 2	N	52		90
						57 9					
07	2511 N	2151	-0-	-360	-0-	91 1	2010 2	N	45		135
						50 9					
08	2418 N	2365	-0-	-53	-0-	85 1	2280 2	N	-0-		135
09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	84 1	2144 2	N	97	177 1	55
						107 9					
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	85 1	2152 2	N	55		110
						61 9					
11	2280 N	2232	-0-	-48	-0-	82 1	2085 2	N	59		169
						65 9					
*12	2418 N	2253	-0-	-165	-0-	85 1	2139 2	N	26		195
						29 9					
TOTAL GAS PROD:		27,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		606					

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971		
01	4588 X	4320	-0-	-268	-0-	281 1	4021 2	N	16	172 1	13
						18 9					
02	4144 X	1855	-0-	-2289	-0-	173 1	1679 2	N	3		16
						3 9					
03	4588 X	4582	-0-	-6	-0-	287 1	4295 2	N	-0-		16
04	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	293 1	4186 2	N	11		27
						12 9					
05	4588 X	4583	-0-	-5	-0-	315 1	4256 2	N	11		38
						12 9					
06	4440 X	3997	-0-	-443	-0-	268 1	3717 2	N	11		49
						12 9					
07	4650 X	3878	-0-	-772	-0-	272 1	3597 2	N	8		57
						9 9					
08	4650 X	3819	-0-	-831	-0-	272 1	3537 2	N	9		66
						10 9					
09	4500 X	3385	-0-	-1115	-0-	240 1	3137 2	N	7		73
						8 9					
10	4588 X	3605	-0-	-983	-0-	294 1	3302 2	N	8		81
						9 9					
11	3990 X	3868	-0-	-122	-0-	275 1	3585 2	N	7		88
						8 9					
12	3875 X	3805	-0-	-70	-0-	265 1	3528 2	N	11		99
						12 9					
TOTAL GAS PROD:		46,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		102					

OIL AND GAS DIVISION

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.//		63277 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701										
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	215715	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7865 - 7904			
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-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER S.W.D., LLC				886209					CNTY: WHARTON					
STOVALL, GUY F. TRUST				2	RRCID ->	149968	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7896 - 7966			
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		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			140
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
*10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			140
*11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			140
*12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			140
TOTAL GAS PROD:			2,003											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800)				64086 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO						
ARIES OPERATING, LP				030128										
LEHRER-WRIGHT				1 C	RRCID ->	159756	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8772 - 8778			
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		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

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270) 64086 512 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
WILLIAM E. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227

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	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-				40
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				40
03	124 #	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-				40
04	120 #	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-				40
05	93 #	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-				40
06	90 #	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-				40
07	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				40
08	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				40
09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				40
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				40
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				40
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				40
TOTAL GAS PROD:		196				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

MUSTANG CREEK (3950) 64086 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
VAQUERO OPERATING 882776
SHIMEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

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

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)		64154 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY									
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169															
LEVIGNE		WELL #: 1		RRCID -> 278319		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 12104 - 12134									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	59117 X	54270	-0-	-4847	-0-	310 747 9	1 53213 2	N	679	553 1	2 8	608					
02	53172 X	40719	-0-	-12453	-0-	232 532 9	1 39955 2	N	484	731 1		361					
03	58652 X	53098	-0-	-5554	-0-	310 935 9	1 51853 2	N	850	535 1		676					
04	56760 X	50454	-0-	-6306	-0-	300 295 9	1 49859 2	N	268	726 1	1 8	217					
05	56668 X	52181	-0-	-4487	-0-	310 447 9	1 51424 2	N	406	357 1	1 8	265					
06	52530 X	48128	-0-	-4402	-0-	300 512 9	1 47316 2	N	465	535 1	1 8	194					
07	53103 X	49562	-0-	-3541	-0-	310 504 9	1 48748 2	N	458	382 1	1 8	269					
08	53103 X	50611	-0-	-2492	-0-	310 532 9	1 49769 2	N	484	542 1	1 8	210					
09	50490 X	47323	-0-	-3167	-0-	300 486 9	1 46537 2	N	442	364 1	1 8	287					
10	52173 X	45831	-0-	-6342	-0-	310 485 9	1 45036 2	N	441	553 1	1 8	174					
11	48120 X	NO RPT	-0-	-48120	-0-			N	NO RPT			174					
12	49569 X	NO RPT	-0-	-49569	-0-			N	NO RPT			174					
TOTAL GAS PROD:		492,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,977											

MYKAWA (CONS.)		64171 050		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS									
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169															
STATE LEASE 110735 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 266644		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4986 - 5028									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		03/16/2020		- P/A 03/16/20													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

MYKAWA NEW (MIO. 3625) 64185 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
SMITH, L. C. 793200
FORBES, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 035060 COMPL. DATE 11/30/1964 TOTAL DEPTH 4570 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NADA (FRIO 3640) 64310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 220331 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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

NADA (FRIO 3970) 64310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 232416 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3907 - 3915

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

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

NADA (FRIO 4100)		64310 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
MOSAIC OIL LLC		589978										
STOVALL		WELL #: 1		RRCID -> 173470		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 4088 - 4090		
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-	B	-22867		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NADA (MIOCENE 3200)		64310 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723										
TURNER, R. GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 221777		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3222 - 3236		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		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		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-			

NADA (WILCOX 9700 FB 3)		64310 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057										
GOLD		WELL #: 1		RRCID -> 234173		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9765 - 9778		
01		3472 X	-0-	-0-	-3472		-0-		N	-0-		513
02		616 X	-0-	-0-	-616		-0-		N	-0-		513
03		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		513
04		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		513
05		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	362 1	151
06		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	129 1	22
07		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		22
08		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		22
09		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		22
10		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		22
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		22
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NADA (WILCOX 9700 FB 3)		//CONT.//		64310 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850									
AMMANN, CELESTINA UNIT		WELL #: B 1		RRCID -> 208084	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 9763	- 9837					
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	1178 N	873	-0-	-305	-0-	873	2		N	-0-			-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
03	1178 N	685	-0-	-493	-0-	685	2		N	-0-			-0-
04	840 N	305	-0-	-535	-0-	305	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	145	-0-	-1033	-0-	145	2		N	-0-			-0-
06	660 N	610	-0-	-50	-0-	610	2		N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-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 11/11/2021

TOTAL GAS PROD: 3,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA, SW. (4300)				64317 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MOSAIC OIL LLC				589978									
AMMANN		WELL #: 1		RRCID -> 173561	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL DEPTH 4516	PERF. 4339	- 4341					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	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-

NANCE (AB-20)				64423 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
PONDEROSA OIL & GAS, LLC				670093									
NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 290857	COMPL. DATE 01/19/2021	TOTAL DEPTH 10798	PERF.10714	- 10720					
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	39600	-0-	-0-	-39600	-0-				N	-0-			-0-
05	49104	3741	-0-	-45363	-0-	3711	3	30	9	N	27		27
06	47520	38705	-0-	-8815	-0-	38437	1	268	9	N	244		271
07	67108	58106	-0-	-9002	-0-	57801	3	305	9	N	277	324	1
08	84016	66560	-0-	-17456	-0-	66220	3	340	9	N	309	358	1
09	61396	54458	-0-	-6938	-0-	54235	3	223	9	N	203	180	1
10	66954	58029	-0-	-8925	-0-	57741	3	288	9	N	262	170	1
11	53832	50676	-0-	-3156	-0-	50459	3	217	9	N	197	349	1
12	49104	43457	-0-	-5647	-0-	43281	3	176	9	N	160	170	1

TOTAL GAS PROD: 373,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,679

OIL AND GAS DIVISION

NANCE (FRIO 11,400)		64423 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093										
LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 289900		COMPL. DATE 06/30/2020		TOTAL DEPTH 10802 PERF.10464 - 10470				
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		7750	63260	-0-	55510	125845	62856 3	404 9	N	367	363 1	120
02		7000	60288	-0-	53288	179133	59983 3	305 9	N	277	180 1	217
03		7750	65257	-0-	57507	236640	64903 3	354 9	N	322	360 1	179
04		7500	61598	-0-	54098	290738	61322 3	276 9	N	251	360 1	70
05		7750	47194	-0-	39444	330182	46983 3	211 9	N	192	197 1	65
06		7500	19952	-0-	12452	342634	19820 3	132 9	N	120		185
07		7750	30849	-0-	23099	365733	30704 3	145 9	N	132	180 1	137
08		7750	30455	-0-	22705	388438	30334 3	121 9	N	110	179 1	68
09		49770	26546	-0-	-23224	365214	26445 3	101 9	N	92		160
10		51429	22867	-0-	-28562	336652	22778 3	89 9	N	81	180 1	61
11		49770	18983	-0-	-30787	305865	18917 3	66 9	N	60		121
*12		51429	16457	-0-	-34972	270893	16398 3	59 9	N	54		175
TOTAL GAS PROD:		463,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,058						

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)		64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
CARR RESOURCES, INC.		135180										
GLADIATOR		WELL #: 1		RRCID -> 191566		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.15310 - 19586				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
BLUEBELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162354		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-						

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630														
M O	ALLOW 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	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377														
M O	ALLOW 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2020														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954														
M O	ALLOW 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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	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	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176														
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197														
M O	ALLOW 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	744 X	228	-0-	-516	-0-	228	2			N	-0-			-0-
02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-			-0-
03	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	4349	-0-	1349	1349	4349	2			N	-0-			-0-
05	6089 X	4740	-0-	-1349	-0-	4740	2			N	-0-			-0-
06	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-			-0-
07	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
08	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-			-0-
09	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
10	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			-0-
11	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
*12	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES				
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176														
RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754														
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		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
03		1674 N	1587	-0-	-87	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
04		1470 N	1453	-0-	-17	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
05		1426 N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
07		1488 N	1280	-0-	-208	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
08		1395 N	1135	-0-	-260	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
09		1620 N	1020	-0-	-600	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
10		1271 N	1009	-0-	-262	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
11		1110 N	1015	-0-	-95	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
12		1054 N	977	-0-	-77	-0-	977	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,349		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143														
01		496 X	302	-0-	-194	-0-	302	2		N	-0-			-0-
02		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
03		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2		N	-0-			-0-
04		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2		N	-0-			-0-
05		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2		N	-0-			-0-
06		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
07		496 X	211	-0-	-285	-0-	211	2		N	-0-			-0-
08		496 X	197	-0-	-299	-0-	197	2		N	-0-			-0-
09		480 X	246	-0-	-234	-0-	246	2		N	-0-			-0-
10		496 X	262	-0-	-234	-0-	262	2		N	-0-			-0-
11		480 X	132	-0-	-348	-0-	132	2		N	-0-			-0-
*12		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,101		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302														
01		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
02		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
03		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
04		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
05		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
06		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
07		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
08		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
09		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
11		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
*12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,992		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES			
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176													
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13731 - 17587	
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		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
04		1110 N	995	-0-	-115	-0-	995 2		N	-0-			-0-
05		1147 N	977	-0-	-170	-0-	977 2		N	-0-			-0-
06		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-			-0-
08		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			-0-
09		1140 N	851	-0-	-289	-0-	851 2		N	-0-			-0-
10		1178 N	904	-0-	-274	-0-	904 2		N	-0-			-0-
11		990 N	842	-0-	-148	-0-	842 2		N	-0-			-0-
*12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,069			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544													
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996										TOTAL DEPTH	18947	PERF.13935 - 18947	
01		3224 X	2902	-0-	-322	-0-	2902 2		N	-0-			-0-
02		3472 X	1688	-0-	-1784	-0-	1688 2		N	-0-			-0-
03		3844 X	3274	-0-	-570	-0-	3274 2		N	-0-			-0-
04		3240 X	2249	-0-	-991	-0-	2249 2		N	-0-			-0-
05		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2		N	-0-			-0-
06		3180 X	2545	-0-	-635	-0-	2545 2		N	-0-			-0-
07		3286 X	2908	-0-	-378	-0-	2908 2		N	-0-			-0-
08		3286 X	2492	-0-	-794	-0-	2492 2		N	-0-			-0-
09		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2		N	-0-			-0-
10		3069 X	2860	-0-	-209	-0-	2860 2		N	-0-			-0-
11		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2		N	-0-			-0-
*12		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,210			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996										TOTAL DEPTH	19018	PERF.14029 - 19018	
01		8215 X	5556	-0-	-2659	-0-	5556 2		N	-0-			-0-
02		7420 X	3716	-0-	-3704	-0-	3716 2		N	-0-			-0-
03		8835 X	6859	-0-	-1976	-0-	6859 2		N	-0-			-0-
04		8550 X	6831	-0-	-1719	-0-	6831 2		N	-0-			-0-
05		8835 X	7663	-0-	-1172	-0-	7663 2		N	-0-			-0-
06		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140 2		N	-0-			-0-
07		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7507 2		N	-0-			-0-
08		7657 X	6978	-0-	-679	-0-	6978 2		N	-0-			-0-
09		9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	9743 2		N	-0-			-0-
10		9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	9490 2		N	-0-			-0-
11		7260 X	6269	-0-	-991	-0-	6269 2		N	-0-			-0-
12		8835 X	6622	-0-	-2213	-0-	6622 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			84,374			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448

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

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678

01	806 N	722	-0-	-84	-0-	722	2	N	-0-	-0-
02	728 N	451	-0-	-277	-0-	451	2	N	-0-	-0-
03	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	2	N	-0-	-0-
04	690 N	493	-0-	-197	-0-	493	2	N	-0-	-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-	-0-
06	690 N	612	-0-	-78	-0-	612	2	N	-0-	-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-	-0-
08	744 N	626	-0-	-118	-0-	626	2	N	-0-	-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	-0-
10	682 N	572	-0-	-110	-0-	572	2	N	-0-	-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	-0-
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2		N	-0-		-0-	
02		3248 X	444	-0-	-2804	-0-	444	2		N	-0-		-0-	
03		4433 X	1397	-0-	-3036	-0-	1397	2		N	-0-		-0-	
04		4290 X	820	-0-	-3470	-0-	820	2		N	-0-		-0-	
05		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-				N	-0-		-0-	
06		8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2		N	-0-		-0-	
07		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2		N	-0-		-0-	
08		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-		-0-	
09		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2		N	-0-		-0-	
10		5952 X	4482	-0-	-1470	-0-	4482	2		N	-0-		-0-	
11		5760 X	3502	-0-	-2258	-0-	3501	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
12		5952 X	4652	-0-	-1300	-0-	4651	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:			44,320			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806													

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-				

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902													

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

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949															
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876															
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	9	-0-	9	9		9	2		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		9			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		9			N	-0-			-0-
*12		9 X	-0-	-0-	-9	-0-		-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957															
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		1922 N	1753	-0-	-169	-0-		1729	2	24	9	N	22		79
02		1568 N	1440	-0-	-128	-0-		1417	2	23	9	N	21		100
03		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-		2038	2	30	9	N	27		127
04		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-		2286	2	31	9	N	28		155
05		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-		2014	2	24	9	N	22		177
06		1980 N	1893	-0-	-87	-0-		1871	2	22	9	N	20		197
07		2046 N	1867	-0-	-179	-0-		1846	2	21	9	N	19		216
08		2046 N	1972	-0-	-74	-0-		1952	2	20	9	N	18	192 1	42
09		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-		1938	2	40	9	N	36		78
10		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-		1832	2	47	9	N	43		121
11		1920 N	1839	-0-	-81	-0-		1804	2	35	9	N	32		153
*12		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-		2103	2	33	9	N	30		183
TOTAL GAS PROD:			23,180			TOTAL CONDENSATE PROD:			318						

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020																	
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	1		1	8		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920																	

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925																	

01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					58
02		224 N	68	-0-	-156	-0-	68	2			N	-0-					58
03		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					58
04		180 N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					58
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					58
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					58
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					58
08		279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					58
09		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					58
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					58
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					58
12		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					58
TOTAL GAS PROD:			1,997			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135

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

ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061

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

DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966

01	465	X	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-					23
02	420	X	287	-0-	-133	-0-	274	2	13	9	N	12					35
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					35
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					35
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					35
06	540	N	232	-0-	-308	-0-	217	2	15	9	N	14					49
07	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					49
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					49
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					49
10	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					49
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					49
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					49
TOTAL GAS PROD:			2,855			TOTAL CONDENSATE PROD:			26								

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250

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	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1203	2	17	9	N	15			100
02	1232 N	1115	-0-	-117	-0-	1097	2	18	9	N	16			116
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1558	2	26	9	N	24			140
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1260	2	21	9	N	19			159
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	15	1	1491	2	N	19			178
						21	9							
06	1530 N	1304	-0-	-226	-0-	1240	2	64	9	N	58			236
07	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1196	2	12	9	N	11			247
08	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	1479	2	20	9	N	18	188	1	77
09	1290 N	1195	-0-	-95	-0-	1176	2	19	9	N	17			94
10	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1122	2	18	9	N	16			110
11	1440 N	1258	-0-	-182	-0-	108	1	1124	2	N	24			134
						26	9							
*12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	61	1	1360	2	N	23			157
						25	9							

TOTAL GAS PROD: 15,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	746	6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	512 X	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	5	5 8	
*12	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	1	1 8	

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
01	3131 X	2904	-0-	-227	-0-	286	1	2618	2	N	-0-	34,392	5
02	2828 X	2608	-0-	-220	-0-	258	1	2350	2	N	-0-		
03	3131 X	2865	-0-	-266	-0-	286	1	2579	2	N	-0-		
04	2970 X	2844	-0-	-126	-0-	276	1	2568	2	N	-0-		
05	3038 X	2939	-0-	-99	-0-	286	1	2653	2	N	-0-		
06	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	276	1	2550	2	N	-0-		
07	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	286	1	2677	2	N	-0-		
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	286	1	2708	2	N	-0-		
09	2850 X	2790	-0-	-60	-0-	276	1	2513	2	N	1	1 8	
						1	9						
10	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	286	1	2989	2	N	4	4 8	
						4	9						
11	2910 X	2845	-0-	-65	-0-	276	1	2569	2	N	-0-		
12	3007 X	2535	-0-	-472	-0-	286	1	2249	2	N	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180

M O	ALLOW CODE	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	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1056	2	12	9	N	11	164
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	761	2	3	9	N	3	10
03	1550 N	884	-0-	-666	-0-	877	2	7	9	N	6	16
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1247	2	13	9	N	12	28
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1146	2	11	9	N	10	38
06	870 N	246	-0-	-624	-0-	194	2	52	9	N	47	85
07	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2356	2	33	9	N	30	115
08	1147 N	294	-0-	-853	-0-	294	2			N	-0-	115
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-	115
10	1550 N	98	-0-	-1452	-0-	98	2			N	-0-	115
11	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2518	2	34	9	N	31	146
*12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1288	2	17	9	N	15	161
TOTAL GAS PROD:		12,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		165						

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875

01	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-	-0-
02	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	3378	-0-	278	278	3378	2			N	-0-	-0-
04	3000 N	2844	-0-	-156	122	2844	2			N	-0-	-0-
05	2981 N	2859	-0-	-122	-0-	2859	2			N	-0-	-0-
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-	-0-
07	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-	-0-
08	2945 X	2712	-0-	-233	-0-	2712	2			N	-0-	-0-
09	2850 X	2794	-0-	-56	-0-	2794	2			N	-0-	-0-
10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-	-0-
11	2850 X	2785	-0-	-65	-0-	2785	2			N	-0-	-0-
12	2883 N	2675	-0-	-208	-0-	2675	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//												
VERDUN OIL & GAS LLC												
WILKIN, MABEL												
WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		713 N	691	-0-	-22	-0-	691	3		N	-0-	81
02		616 N	556	-0-	-60	-0-	556	3		N	-0-	81
03		682 N	598	-0-	-84	-0-	598	3		N	-0-	81
04		660 N	545	-0-	-115	-0-	545	3		N	-0-	81
05		620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3		N	-0-	81
06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-	81
07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-	81
08		620 N	576	-0-	-44	-0-	576	3		N	-0-	81
09		600 N	550	-0-	-50	-0-	550	3		N	-0-	81
10		620 N	556	-0-	-64	-0-	556	3		N	-0-	81
11		570 N	489	-0-	-81	-0-	489	3		N	-0-	81
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT	81
TOTAL GAS PROD:			6,377	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILKINS "A"												
WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3		N	-0-	136
02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3		N	-0-	136
03		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3		N	-0-	136
04		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3		N	-0-	136
05		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-	136
06		1620 N	1580	-0-	-40	-0-	1580	3		N	-0-	136
07		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3		N	-0-	136
08		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3		N	-0-	136
09		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3		N	-0-	136
10		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		N	-0-	136
*11		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3		N	-0-	136
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT	136
TOTAL GAS PROD:			21,589	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MILLICAN-GLENN UNIT												
WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-	155
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-	155
03		682 N	542	-0-	-140	-0-	542	3		N	-0-	155
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-	155
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-	155
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-	155
07		682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3		N	-0-	155
08		589 N	551	-0-	-38	-0-	551	3		N	-0-	155
09		630 N	518	-0-	-112	-0-	518	3		N	-0-	155
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-	155
11		540 N	10	-0-	-530	-0-	10	3		N	-0-	155
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT	155
TOTAL GAS PROD:			6,017	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEEDVILLE (FRIO 5180)		64793 585		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
MIDDLEBROOK-KULCAK		WELL #: 1		RRCID -> 286740		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5224 - 5230				
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		23442	21579	-0-	-1863	-0-	21570 2	9 9	N	8		28
02		17808	15500	-0-	-2308	-0-	15487 2	13 9	N	12		40
03		22214	20965	-0-	-1249	-0-	20898 2	67 9	N	61	65 1	36
04		20820	19950	-0-	-870	-0-	19897 2	53 9	N	48	64 1	20
05		19716	17836	-0-	-1880	-0-	17819 2	17 9	N	15	27 1	8
06		19080	8360	-0-	-10720	-0-	8360 2		N	-0-	5 1	3
07		19716	5872	-0-	-13844	-0-	5872 2		N	-0-	3 1	-0-
08		19716	3228	-0-	-16488	-0-	3228 2		N	-0-		-0-
09		19080	2683	-0-	-16397	-0-	2683 2		N	-0-		-0-
10		17825 #	NO RPT	-0-	-17825	-0-			N	NO RPT		-0-
11		8370 #	NO RPT	-0-	-8370	-0-			N	NO RPT		-0-
12		5859 #	NO RPT	-0-	-5859	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		115,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		144						

NEEDVILLE (FRIO 6650)		64793 731		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
TEXRON NEEDVILLE		WELL #: 1		RRCID -> 289658		COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL DEPTH 6700 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		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

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													
WELL #: 1 RRCID -> 283527 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10258 - 10358													
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	27373 X	22618	-0-	-4755	-0-	310 1	21510 2		N	725	746 1		342
02	23800 X	6085	-0-	-17715	-0-	798 9	5697 2		N	231	376 1		197
03	23343 X	-0-	-0-	-23343	-0-	134 1			N	-0-			197
04	21900 X	866	-0-	-21034	-0-	254 9	829 2		N	20			217
05	22630 X	18252	-0-	-4378	-0-	22 9	17099 2		N	777	571 1		423
06	21900 X	12873	-0-	-9027	-0-	298 1	12400 2		N	242	377 1		288
07	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-	855 9			N	-0-			288
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	207 1			N	-0-			288
09	17670 X	-0-	-0-	-17670	-0-	266 9			N	-0-			288
10	18259 X	-0-	-0-	-18259	-0-				N	-0-	288 1		-0-
11	12870 X	NO RPT	-0-	-12870	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,995							

OBLAEN RESOURCES LLC													
KASPAREK ET AL													
WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NELSON-SILSBEE (3690)													
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.													
BP FEE SWD													
WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900													
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-							

NELSON-SILSBEE (3690)		//CONT.//		64904 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500							
BP BROOKS A-4		WELL #:		RRCID -> 210917	COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3644	- 3648			
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2011											

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

NELSONVILLE (WILCOX 9,000)				64918 329	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
MIKESKA		WELL #:		2	RRCID -> 235116	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 10517	PERF. 8900	- 8904		
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	-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-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400)				64918 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
MIKESKA, JERRY		WELL #:		1	RRCID -> 164970	COMPL. DATE 08/21/1997	TOTAL DEPTH 10596	PERF.10468	- 10484		
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	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	112 1	1578 2	N	53		118
						58 9					
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	168 1	2955 2	N	55		173
						61 9					
03	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	217 1	5272 2	N	67		240
						74 9					
04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	210 1	5058 2	N	168	190 1	218
						185 9					
05	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	217 1	4825 2	N	22		240
						24 9					
06	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	210 1	4398 2	N	144	192 1	192
						158 9					
07	3782 X	2192	-0-	-1590	-0-	217 1	1974 2	N	1		193
						1 9					
08	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-		193
09	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			N	-0-		193
10	3782 X	2263	-0-	-1519	-0-	105 1	2158 2	N	-0-		193
*11	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	210 1	5426 2	N	29	194 1	28
						32 9					
12	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT		28

TOTAL GAS PROD: 35,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC MILLER, EDNA P.		65080 150 300824	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2	RRCID -> 162926	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10094	- 10110				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST, WESLEY		WELL #: 5	RRCID -> 167553	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8280	- 8286				
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-					

WESLEY WEST UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 167585	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 8632	PERF. 8554	- 8570				
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-					

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK						
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824										
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:		2A	RRCID -> 167996	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9198	- 9208					
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	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-						

WEST, WESLEY		WELL #:		6	RRCID -> 175343	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9226	- 9250					
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	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-						

WEST, WESLEY		WELL #:		3	RRCID -> 175637	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9222	- 10106					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC MILLER, EDNA P.		//CONT.// //CONT.//	65080 150 300824	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK							
		WELL #:	4	RRCID -> 178018	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 10190	- 10206					
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	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-					

WEST, WESLEY		WELL #:	8	RRCID -> 178154	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 9198	- 9284					
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-					

MILLER, EDNA P.		WELL #:	5	RRCID -> 181529	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 9410	PERF. 8590	- 9224					
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-					

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY		//CONT.// //CONT.//	65080 150 300824	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK										
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 #: 7	RRCID -> 183976	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 9250 - 9257								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST, WESLEY				WELL #: 10	RRCID -> 183978	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 8890	PERF. 8702 - 8751	
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-	

WEST, WESLEY				WELL #: 9	RRCID -> 187339	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 12060 - 12080	
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-	

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 172994	COMPL. DATE 03/28/1999	TOTAL DEPTH 14180	PERF. 10130	- 10146	
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-				

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 178290	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9216	- 9228	
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-				

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 180175	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9171	- 9183	
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-				

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 182091	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9226	- 9236							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-								

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 184770	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9292	- 10198							
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-								

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 187130	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9082	- 9090							
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-								

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 188590	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 11435	PERF.10120	- 10703							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-								

UPLAND OPERATING, LLC				878942				CNTY: POLK								
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		1	RRCID -> 190061	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 11768	PERF.10240	- 10256							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-								

STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID -> 235877	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 11684	PERF.10348	- 10676							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEW BIELAU (WILCOX 8700)				65099 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO								
SUNDOWN ENERGY LP				829482												
RAY CORCORAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 291787	COMPL. DATE 09/02/2021	TOTAL DEPTH 10433	PERF. 9102	- 9128							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-								

NEW BIELAU (WILCOX 9850) 65099 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
PROELICH, B. WELL #: 1 RRCID -> 233272 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9878 - 9888

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2021

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

NEW BIELAU (YEGUA 3800) 65099 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
H BRUNE WELL #: 1 RRCID -> 260954 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3556 - 3870

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-

NEW TAITON (FRIO 3780) 65227 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MOAIC OIL LLC 589978
SCHOELMAN, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 158771 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 3606 - 3615

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	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

NEW TAITON (FRIO 4600) 65227 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
 REYNOLDS "B" WELL #: 8 RRCID -> 168703 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4689

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	-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	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-						

NEW TAITON (MEEK) 65227 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 154710 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 12297 - 12387

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2021 - WELL PLUGGED 6-30-2021												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHUMAKER WELL #: 2 RRCID -> 170724 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12344 - 12434

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-						

SCHUMAKER WELL #: 3 L RRCID -> 188845 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 12365 - 12395

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-						

NEW TAITON (WILCOX) FAULCONER, VERNON E., INC. PRYOR TRUST		65227 722 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
		WELL #: A 1		RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930								
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	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	209	1	1604	2	N	12					150
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	13	9	1182	2	N	4					154
03	2356 N	1857	-0-	-499	-0-	202	1	1646	2	N	8					162
04	1770 N	1545	-0-	-225	-0-	193	1	1352	2	N	-0-					162
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	387	1	1544	2	N	-0-					162
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	268	1	1558	2	N	-0-					162
07	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	267	1	1284	2	N	-0-					162
08	1922 N	1335	-0-	-587	-0-	193	1	1142	2	N	-0-					162
09	1830 N	1179	-0-	-651	-0-	189	1	990	2	N	-0-					162
10	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	223	1	1293	2	N	-0-					162
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	208	1	1537	2	N	-0-					162
*12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	217	1	1555	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 19,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WAGNER OIL COMPANY SCHUMAKER		891175		3 U		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492		
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-

SCHUMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 193093		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322				
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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2021 - WELL PLUGGED 6-30-2021

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

NEW TAITON (WILCOX)		//CONT.//		65227 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SCHUMAKER		WELL #:		4	RRCID ->	199192	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10904 - 10988	
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	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-				

SCHUMAKER		WELL #:		5	RRCID ->	203754	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778 - 10885	
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-				

NEW TAITON (7215)		65227 860		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926									
MONAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	185228	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7138 - 7146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEW TAITON, E. (FRIO) 65228 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 ALICE SCHUMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264704 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2021

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

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 B. P. FEE WELL #: 1 RRCID -> 213299 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212

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

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 SCHULZ-MUENCH WELL #: 1 RRCID -> 210910 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9906 - 9910

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2021

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

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO	
OMEGA ENERGY, LLC				622657					
ROBERT SPIESS		WELL #:		RRCID -> 119736	COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9860	- 9874	
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803		RRCID -> 259533		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9934 - 9944	
FENNER		WELL #:									
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	452		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	452		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	452		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	452		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	452		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	452		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	452		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	452		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	452		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	452		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	452		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	452		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2018											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
STRAND ENERGY, L.C.				824758										
GEORGE B.		WELL #:		1	RRCID ->	063448	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	9762 - 9767		
M O	ALLOW 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	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	48 1	1033 2	N	72	180 1				108
02	1064 N	794	-0-	-270	-0-	79 9	717 3	N	40					148
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	33 1	1268 3	N	85	11 1				222
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	44 9	1012 3	N	64	182 1				104
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	57 1	846 3	N	41	7 1				138
06	1380 N	704	-0-	-676	-0-	94 9	655 3	N	16					154
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	45 1		N	7					161
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	70 9		N	15					176
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1		N	-0-					176
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	45 9		N	-0-	166 1				10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-					10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	18 9		N	-0-	10 1				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/10/2021														
TOTAL GAS PROD:		6,134			TOTAL CONDENSATE PROD:			340						

ERWIN SCHILLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	071476	COMPL. DATE	09/07/2021	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9570 - 9575	
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	68 1	1446 2	N	42			180	
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	46 9	937 3	N	32			212	
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	43 1	1287 3	N	56	11 1		257	
04	1500 N	1267	-0-	-233	-0-	35 9	1164 3	N	46	183 1		120	
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	58 1	1107 3	N	74	10 1		184	
06	1350 N	615	-0-	-735	-0-	62 9	550 3	N	35	181 1		38	
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	52 1		N	4			42	
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	51 9		N	-0-			42	
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	50 1	702 3	N	10			52	
10	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	81 9	1813 3	N	118			170	
11	64 X	64	-0-	-0-	-0-	26 1	45 3	N	15			185	
12	775 X	32	-0-	-743	-0-	39 9	14 3	N	15			200	
TOTAL GAS PROD:		9,975			TOTAL CONDENSATE PROD:			447					

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758														
RICHTER-LOEWE		WELL #: 1		RRCID -> 199019		COMPL. DATE 09/16/2020				TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9595 - 10374						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	466	1	14926	2	N	876	937	1			295
						964	9									
02	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	340	1	10134	3	N	626	576	1			345
						689	9									
03	13982 X	13982	-0-	-0-	-0-	31	1	13037	3	N	831	776	1			400
						914	9									
04	13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	30	1	12584	3	N	707	930	1			177
						778	9									
05	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	31	1	12061	3	N	734	541	1			370
						807	9									
06	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	16	1	5296	3	N	319	557	1			132
						351	9									
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					132
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					132
09	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	24	1	7862	3	N	353	278	1			207
						388	9									
10	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	31	1	8111	3	N	314	480	1			41
						345	9									
11	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	30	1	7178	3	N	311	189	1			163
						342	9									
*12	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	31	1	5065	3	N	201	191	1			173
						221	9									
TOTAL GAS PROD:		103,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,272										

RICHTER-LOEWE		WELL #: 3		RRCID -> 203107		COMPL. DATE 09/09/2020				TOTAL DEPTH 10811 PERF.10393 - 10547						
01	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	404	1	13865	2	N	690	756	1			234
						759	9									
02	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	302	1	9649	3	N	418	380	1			272
						460	9									
03	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	370	1	13172	3	N	435	378	1			329
						479	9									
04	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	245	1	11006	3	N	431	549	1			211
						474	9									
05	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	279	1	10640	3	N	384	373	1			222
						422	9									
06	8580 X	5512	-0-	-3068	-0-	202	1	5128	3	N	165	178	1			209
						182	9									
07	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					209
08	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					209
09	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	299	1	10498	3	N	443	373	1			279
						487	9									
10	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	353	1	10767	3	N	355	189	1			445
						391	9									
11	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	291	1	8198	3	N	249	376	1			318
						274	9									
*12	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	363	1	8448	3	N	223	387	1			154
						245	9									
TOTAL GAS PROD:		108,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,793										

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758											
BLEZINGER		WELL #: 4		RRCID -> 208438		COMPL. DATE 08/21/2018				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9651 - 10485			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	76 1	1634 2	N	49	186 1			162
						54 9							
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	49 1	1066 3	N	34				196
						37 9							
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	64 1	1423 3	N	62	12 1			246
						68 9							
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	59 1	1322 3	N	26				272
						29 9							
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	74 1	1612 3	N	68	206 1			134
						75 9							
06	1020 N	939	-0-	-81	-0-	41 1	874 3	N	22				156
						24 9							
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			156
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			156
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	61 1	1378 3	N	21				177
						23 9							
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	80 1	1609 3	N	42				219
						46 9							
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	71 1	1406 3	N	30				249
						33 9							
*12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	76 1	1475 3	N	32				281
						35 9							
TOTAL GAS PROD:		14,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		386							

RICHTER-LOEWE		WELL #: 2		RRCID -> 214202		COMPL. DATE 10/13/2021				TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9531 - 9704			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 X	1046	-0-	-690	-0-	28 1	977 2	N	37	191 1			82
						41 9							
02	4480 X	808	-0-	-3672	-0-	24 1	761 3	N	21				103
						23 9							
03	4960 X	1793	-0-	-3167	-0-	47 1	1674 3	N	65				168
						72 9							
04	4800 X	1625	-0-	-3175	-0-	33 1	1467 3	N	114	184 1			98
						125 9							
05	2139 X	1855	-0-	-284	-0-	45 1	1733 3	N	70				168
						77 9							
06	1740 X	1012	-0-	-728	-0-	37 1	938 3	N	34				202
						37 9							
07	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			202
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			202
09	1800 X	1576	-0-	-224	-0-	41 1	1452 3	N	75				277
						83 9							
10	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	57 1	1733 3	N	95	184 1			188
						105 9							
11	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	55 1	1544 3	N	72	187 1			73
						79 9							
*12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	67 1	1557 3	N	72				145
						79 9							
TOTAL GAS PROD:		14,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		655							

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758													
SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 11/12/2020				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10228 - 10492					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	619	1	13258	2	N	567	575	1		364
						624	9								
02	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	442	1	9623	3	N	323	365	1		322
						355	9								
03	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	637	1	14232	3	N	620	666	1		276
						682	9								
04	14797 X	14797	-0-	-0-	-0-	615	1	13741	3	N	401	543	1		134
						441	9								
05	14884 X	14884	-0-	-0-	-0-	624	1	13692	3	N	516	485	1		165
						568	9								
06	9120 X	6949	-0-	-2171	-0-	307	1	6459	3	N	166	182	1		149
						183	9								
07	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-				149
08	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-				149
09	12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	502	1	11276	3	N	421	368	1		202
						463	9								
10	14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	660	1	13296	3	N	381	374	1		209
						419	9								
11	13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	628	1	12393	3	N	337	182	1		364
						371	9								
*12	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	620	1	12090	3	N	389	551	1		202
						428	9								
TOTAL GAS PROD:		130,248				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,121							

GEORGE B.		WELL #: 5		RRCID -> 286048		COMPL. DATE 12/12/2018				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10358					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1488 X	1324	-0-	-164	-0-	53	1	1130	2	N	128	193	1		100
						141	9								
02	1344 X	943	-0-	-401	-0-	37	1	814	3	N	84				184
						92	9								
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	50	1	1125	3	N	186	191	1		179
						205	9								
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	49	1	1101	3	N	165	184	1		160
						182	9								
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	52	1	1141	3	N	131	10	1		281
						144	9								
06	1350 N	698	-0-	-652	-0-	28	1	595	3	N	68	182	1		167
						75	9								
07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				167
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-				167
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	49	1	1106	3	N	145	188	1		124
						160	9								
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	57	1	1157	3	N	158	192	1		90
						174	9								
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	57	1	1122	3	N	145				235
						160	9								
12	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	56	1	1091	3	N	154	189	1		200
						169	9								
TOTAL GAS PROD:		12,372				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,364							

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758										
BLEZINGER		WELL #:		5	RRCID ->	286526	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	9575 - 9578		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1643 X	1101	-0-	-542	-0-	47	1	1002	2	N	47			234
02	1120 X	979	-0-	-141	-0-	52	9							286
03	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	41	1	881	3	N	52			
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	57	9	976	3	N	67	201	1	152
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	44	1	1205	3	N	105			257
06	1050 N	786	-0-	-264	-0-	74	9	1400	3	N	127	202	1	182
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	54	1	719	3	N	30			212
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-	116	9							212
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	64	1	1258	3	N	80			292
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	140	9	445	3	N	73	180	1	185
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1							-0-
*12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33	9							-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/13/2021														
TOTAL GAS PROD:		8,888			TOTAL CONDENSATE PROD:		581							

RICHTER-LOEWE		WELL #:		4	RRCID ->	290660	COMPL. DATE	03/26/2021	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9723 - 9737		
03	DELQ PR	3252	-0-	3252	3252	85	1	3039	3	N	116		116	
04	52380 X	13287	-0-	-39093	-0-	128	9	12633	3	N	338	368	1	86
05	54126 X	9095	-0-	-45031	-0-	282	1	8679	3	N	171			257
06	52380 X	-0-	-0-	-52380	-0-	372	9							68
07	54126 X	-0-	-0-	-54126	-0-	228	1					189	1	68
08	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-	188	9							68
09	13290 X	4008	-0-	-9282	-0-	107	1	3771	3	N	118			186
10	9083 X	6287	-0-	-2796	-0-	130	9	5901	3	N	175			361
11	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	193	1	6784	3	N	179	370	1	170
*12	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	240	1	5108	3	N	168	190	1	148
TOTAL GAS PROD:		48,663			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,265							

NEW ULM (WILCOX 10500)		65248 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
B. P. FEE		WELL #: 2		RRCID -> 259547		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11017 PERF. 4749 - 4893					
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	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-							

NEWTON (4000)		65393 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
BXP OPERATING, LLC		042191											
VASTAR		WELL #: 4R		RRCID -> 191537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5268 - 5284					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VASTAR		WELL #: 9D		RRCID -> 214108		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWTON (4000) //CONT.// 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
 PURE RESOURCES A WELL #: 3D RRCID -> 216467 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310

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

ARCO CALL WELL #: 1D RRCID -> 223770 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296

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

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

HEARTWOOD WELL #: 1D RRCID -> 229443 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 5515 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

NICHOLS CREEK (Y-12) 65455 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
 WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
 7H PARTNERSHIP A-762 WELL #: 1 RRCID -> 286477 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7222 - 7224

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 #	-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-							

NIELS CARLSEN 65483 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
 CHURAN WELL #: 2 RRCID -> 184159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5182 - 5186

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

NOACK COWHERD (SEG. B) 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ERNEST OPERATING COMPANY 253480
 HODGE WELL #: 1 RRCID -> 077959 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394

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-							

NOACK COWHERD (SEG. B)		//CONT.//		65607 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
JDA ENERGY, LLC				427482										
GUTHRIE				WELL #: 1	RRCID -> 067544	COMPL. DATE 06/25/1976	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3335	- 3342					
M	ALLOW CODE	GAS 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-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B DENY	-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-					N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUTHRIE, JAMES Q.				WELL #: 2	RRCID -> 069549	COMPL. DATE 11/20/1976	TOTAL DEPTH 3332	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			9	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			9	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			9	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			9	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			9	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			9	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			9	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			9	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			9	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			9	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			9	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			9	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

NOACK COW HERD (3460)				65607 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEE		
ERNEST OPERATING COMPANY				253480					
NOACK, LEON				WELL #: 1	RRCID -> 071406	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH 3516	PERF. N/A	
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	
02	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-	
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-	
06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-	
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	
08	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-	
*12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		229				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)		65609 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE							
ERNEST OPERATING COMPANY		253480													
PERRY		WELL #: 1		RRCID -> 076202		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3320 - 3340					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NOLTE MARSH (YEGUA 13000)		65768 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845													
BONNER		WELL #: 1R		RRCID -> 197758		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 13104 - 13216					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	341	7		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED _____		09/16/2021											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NOME		65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
NOME SWD		WELL #: 1		RRCID -> 229776		COMPL. DATE 05/04/2020		TOTAL DEPTH 5716		PERF. 4988 - 5003					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774								
LONG		WELL #: 29		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947		
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	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2021										

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

NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON	
AUDEN OIL INC.		036795							
LONG		WELL #: 10 T		RRCID -> 042742		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8000 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-

NOME (X SAND)		65780 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON	
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774							
LONG		WELL #: 18		RRCID -> 231947		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7864 - 7867	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2021									

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

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-						

MASON ROAD		WELL #: 1		RRCID -> 262245		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 16039 PERF.14041 - 14042				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2021 - WELL PLUGGED 9-24-2021				

LEGER		WELL #: 1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082 PERF.12902 - 12922						
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	17887 X	16183	-0-	-1704	-0-	15468	2	715	9	N	650	549	1	281
02	16156 X	7900	-0-	-8256	-0-	7520	2	380	9	N	345	369	1	257
03	17887 X	9962	-0-	-7925	-0-	9522	2	440	9	N	400	176	1	481
04	16950 X	15659	-0-	-1291	-0-	14989	2	670	9	N	609	909	1	181
05	17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	16746	2	801	9	N	728	734	1	175
06	17431 X	17431	-0-	-0-	-0-	16665	2	766	9	N	696	735	1	136
07	17687 X	17687	-0-	-0-	-0-	16897	2	790	9	N	718	553	1	301
08	19231 X	19231	-0-	-0-	-0-	18399	2	832	9	N	756	726	1	331
09	18403 X	18403	-0-	-0-	-0-	17600	2	803	9	N	730	733	1	328
10	19801 X	19801	-0-	-0-	-0-	18924	2	877	9	N	797	729	1	396
11	18600 X	18108	-0-	-492	-0-	17309	2	799	9	N	726	744	1	378
12	19220 X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					N	NO RPT			378
TOTAL GAS PROD:		177,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,155								

OIL AND GAS DIVISION

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
NOME HARDER 1 ST		WELL #: 1		RRCID -> 229913		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14184 - 14302					
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-							

NOME N.E. (12800)		65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
PINE ISLAND		WELL #: 1		RRCID -> 289901		COMPL. DATE 06/01/2020		TOTAL DEPTH 13192		PERF.12190 - 12207					
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	16731 X	16731	-0-	-0-	-0-	304	1	13669	2	N	2507	2688	1	1 8	630
						2758	9								
02	11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	202	1	9307	2	N	1729	1578	1	1 8	780
						1902	9								
03	17261 X	17261	-0-	-0-	-0-	304	1	14003	2	N	2685	2808	1	1 8	656
						2954	9								
04	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	225	1	7397	2	N	1320	1573	1	1 8	402
						1452	9								
05	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-				402
06	8730 X	120	-0-	-8610	-0-	9	1	111	2	N	-0-				402
07	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-				402
08	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-				402
09	8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-					N	-0-				402
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	160	1		242
11	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				242
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				242
TOTAL GAS PROD:		54,597				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,241							

HILCORP ENERGY COMPANY		386310						CNTY: JEFFERSON							
SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203126		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12911 - 12938					
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	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	11321	2	660	9	N	600	554	1		256
02	10108 X	9842	-0-	-266	-0-	9278	2	564	9	N	513	364	1		405
03	13897 X	13897	-0-	-0-	-0-	13161	2	736	9	N	669	549	1		525
04	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	12601	2	678	9	N	616	915	1		226
05	11966 X	11849	-0-	-117	-0-	11200	2	649	9	N	590	546	1		270
06	13440 X	12057	-0-	-1383	-0-	11371	2	686	9	N	624	624	1		270
07	13888 X	11474	-0-	-2414	-0-	10852	2	622	9	N	565	363	1		472
08	13888 X	10139	-0-	-3749	-0-	9609	2	530	9	N	482	545	1		409
09	13290 X	11502	-0-	-1788	-0-	10850	2	652	9	N	593	624	1		378
10	12462 X	12339	-0-	-123	-0-	11645	2	694	9	N	631	546	1		463
11	12060 X	10499	-0-	-1561	-0-	9971	2	528	9	N	480	549	1		394
12	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT				394
TOTAL GAS PROD:		128,858				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,363							

OIL AND GAS DIVISION

NOME N.E. (12800)		//CONT.//		65783 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HARDER		WELL #:		1	RRCID -> 260496	COMPL. DATE 10/19/2012	TOTAL DEPTH 17500	PERF.15321	- 16093				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2021													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NOME, SE. (NODOSARIA)				65790 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MCDERMOND F.		WELL #:		1	RRCID -> 077320	COMPL. DATE 11/16/1983	TOTAL DEPTH 8590	PERF. 1830	- 1840				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
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-				

NONA MILLS (-A-)				65799 100	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874									
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		2504	RRCID -> 170394	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH 8503	PERF. 7100	- 7106				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NONA MILLS (-C- SAND)		65799 230		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4901		RRCID -> 148919		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7218 - 7424		
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	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	H15 VIOL	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-				

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1851		RRCID -> 181305		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360		
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	T. A.	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-				

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4301		RRCID -> 224225		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7224 - 7230		
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	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	T. A.	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-				

NONA MILLS (-E- SAND)		65799 275 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874											
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:	3601	RRCID ->	136446	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	7430 - 7446		
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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		T. A.	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-							

NONA MILLS (F-1 YEGUA)		65799 325 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874											
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:	1211	RRCID ->	177121	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	7783 - 7789		
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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		T. A.	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-							

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2510		RRCID -> 183064		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 7490 - 7494			
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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		T. A.	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-							

NONA MILLS (-G-)		65799 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874											
MILLS, NONA FIELD UNIT		WELL #: 2303		RRCID -> 209769		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7924 - 7934					
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	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-							

NONA MILLS (-K-)		65799 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874											
MILLS, NONA		WELL #: 7		RRCID -> 138713		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8442 - 8456					
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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		T. A.	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-							

HOOKS, ESTHER ET AL		65799 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
		911874											
		WELL #: 6		RRCID -> 140309		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8382 - 8420					
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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		T. A.	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-							

NORIAN (Y2-B)		65953 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
SEELY OIL COMPANY		763148													
HANKAMER		WELL #: 1		RRCID -> 281702		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7455							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTHERN RANCH (7000)		66103 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976													
NORTHERN RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257099		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)		66107 568		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA							
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976													
NORTHERN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 159072		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 2240 - 2270							
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

NORTHINGTON LAKE (WILCOX)		66115 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650										
NORTHINGTON UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 281682		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11750 - 11760				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11811 X	10523	-0-	-1288	-0-	10146 2	377 9	Y	343	524 1	196
02		10528 X	6549	-0-	-3979	-0-	6306 2	243 9	Y	221	183 1	234
03	DLQ	G-10	9848	-0-	9848	9848	9479 2	369 9	Y	335	365 1	204
04	DLQ	G-10	8790	-0-	8790	18638	8482 2	308 9	Y	280	366 1	118
05	DLQ	G-10	8797	-0-	8797	27435	8512 2	285 9	Y	259	183 1	194
06		34780 X	7345	-0-	-27435	-0-	7114 2	231 9	Y	210	182 1	222
07		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7654 2	252 9	Y	229	184 1	267
08		8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	8085 2	250 9	Y	227	348 1	146
09		7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7372 2	230 9	Y	209	185 1	170
10		7781 X	7621	-0-	-160	-0-	7382 2	239 9	Y	217	187 1	200
11		7530 X	6295	-0-	-1235	-0-	6074 2	221 9	Y	201	171 1	230
12		7781 X	6919	-0-	-862	-0-	6747 2	172 9	Y	156	188 1	198
TOTAL GAS PROD:		96,530				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,887				

NORTHSTAR (EDWARDS)		66135 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALLER				
NORTH AMERICAN DRILLING CORP		613521										
SCHULZ, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 194949		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.16916 - 19170				
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-				

NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN)		66303 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
TC OIL AND GAS, LLC		840303										
BEBE		WELL #: 1		RRCID -> 286899		COMPL. DATE 12/03/2016		TOTAL DEPTH 13450 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-				

OAKHURST (WILCOX 9900)		66506 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
LAMAY CORPORATION		484025														
DOLIVE, EDWARD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 083242		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOLIVE, MAURICE G. U. 1		66950 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
WELL #: 1		215343														
RRCID -> 115744		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9884 - 9988										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					164
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLCOTT (MIOCENE 3800)		66950 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
WEST PRODUCTION CO A/C 3		WELL #: 23		RRCID -> 196847		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 3867 - 3883								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
PLUGGED AND ABANDONED		06/22/2021														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLCOTT (MIOCENE 4600)			66950 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
WEST PRODUCTION CO. A/C 3			WELL #: 29		RRCID -> 197828		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 8121		PERF. 4596 - 4602					
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-			

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 007567		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 10142 - 10154					
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-			

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 66 U		RRCID -> 007581		COMPL. DATE 10/09/1946		TOTAL DEPTH 10905		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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-			

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02 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-				

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
OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 U RRCID -> 007600 COMPL. DATE 01/23/1942 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9990 - 10030										
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-				

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
OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 U RRCID -> 007604 COMPL. DATE 01/27/1958 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 10100 - 10145										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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
OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 U RRCID -> 007605 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 10810 PERF. N/A										
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	043929	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9988 - 10118	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	045146	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10075 - 10175	

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-							

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		39 U	RRCID ->	045277	COMPL. DATE	12/10/1968	TOTAL DEPTH	10905	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-							

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		12 C	RRCID ->	045278	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10078	- 10088	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		98	RRCID ->	047022	COMPL. DATE	10/24/1969	TOTAL DEPTH	10351	PERF.10206	- 10231	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	049018	COMPL. DATE	09/29/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10075	- 10579	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-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 * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	051792	COMPL. DATE	01/03/1949	TOTAL DEPTH	11251	PERF.10110 - 10127	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-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 * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	052077	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	10310	PERF.10202 - 10208	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-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 * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	064646	COMPL. DATE	08/01/1952	TOTAL DEPTH	10240	PERF.10135 - 10142	

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	069171	COMPL. DATE	11/05/1949	TOTAL DEPTH	11500	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-				

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		159	RRCID ->	075927	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	10220 - 10234	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	079360	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	10994	PERF.	10055 - 10175	

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	087408	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	9972 -	9988			

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-								

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180	U	RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	10020 -	10135		

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		9		RRCID ->	107496	COMPL. DATE	06/05/1950	TOTAL DEPTH	11449	PERF.	10118 -	10124		

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

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 107497	COMPL. DATE 02/20/1958	TOTAL DEPTH 10280	PERF.10104	- 10114		

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

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 135		RRCID -> 108054	COMPL. DATE 06/27/1983	TOTAL DEPTH 10832	PERF.10127	- 10137		

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

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 111116	COMPL. DATE 02/27/1984	TOTAL DEPTH 10250	PERF.10058	- 10098		

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

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	114096	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	10868	PERF.10044	- 10064	

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

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

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	125504	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	10534	PERF.10010	- 10030	

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-				

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	126737	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 9882	- 10052	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	232	1	864	2	Y	26	24 1	2
						1	4	29	9				
11	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	506	1	1799	2	Y	59	56 1	5
						2	4	65	9				
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		5	

TOTAL GAS PROD:			3,498			TOTAL CONDENSATE PROD:			85				

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	131011	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10030	- 10284	
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-				

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	133678	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	10723	PERF.10000	- 10028	
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-				

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	134202	COMPL. DATE	03/31/1990	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 9936	- 10040	
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-				

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	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		190	RRCID ->	134505	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	10869	PERF.10090	- 10118

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-			

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	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	135789	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 9900	- 10005

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-			

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	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	135848	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	10688	PERF. 9886	- 10104

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-			

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	136845	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9980	- 10096			

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-										

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119-U	RRCID ->	136877	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	9830	- 10036			

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-										

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		195	RRCID ->	136878	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10135	- 10145			

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-										

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	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	900 1	2912 2	Y	95	99 1	3
02	3584 X	3316	-0-	-268	-0-	851 4	105 9	Y	67	68 1	2
03	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	869 1	1833 2	Y	97	91 1	8
04	4620 X	3880	-0-	-740	-0-	540 4	74 9	Y	92	94 1	6
05	4774 X	4122	-0-	-652	-0-	934 1	3187 2	Y	94	96 1	4
06	4620 X	3863	-0-	-757	-0-	107 9	852 1	Y	89	84 1	9
07	4216 X	3852	-0-	-364	-0-	14 4	101 9	Y	82	88 1	3
08	4216 X	3859	-0-	-357	-0-	878 1	2883 2	Y	80	83 1	-0-
09	3990 X	3568	-0-	-422	-0-	1 4	90 9	Y	72	67 1	5
10	4123 X	3664	-0-	-459	-0-	845 1	2819 2	Y	84	84 1	5
11	3630 X	3362	-0-	-268	-0-	107 4	88 9	Y	84	83 1	6
12	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	774 1	2707 2	Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		42,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		936					

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

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

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		121	RRCID ->	152176	COMPL. DATE	07/06/1994	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	9900	- 10005		

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-									

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	157759	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9807	- 9999		

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-									

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		160	RRCID ->	157797	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9890	- 10025		

01	3999 X	533	-0-	-3466	-0-		100	1	325	2	Y	11	11	1	-0-
							96	4	12	9					
02	3612 X	63	-0-	-3549	-0-		17	1	35	2	Y	1	1	1	-0-
							10	4	1	9					
03	3751 X	18	-0-	-3733	-0-		4	1	14	2	Y	-0-			-0-
04	630 X	382	-0-	-248	-0-		83	1	287	2	Y	9	8	1	1
							2	4	10	9					
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-	1	1	-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-						Y	-0-			-0-
07	3100 N	8920	-0-	5820	5820		2034	1	6675	2	Y	190	177	1	13
							2	4	209	9					
08	3100 N	14301	-0-	11201	17021		3133	1	10446	2	Y	296	301	1	8
							396	4	326	9					
09	3000 N	12041	-0-	9041	26062		2612	1	9135	2	Y	242	227	1	23
							28	4	266	9					
10	37803 X	11741	-0-	-26062	-0-		2420	1	9013	2	Y	270	271	1	22
							11	4	297	9					
11	10920 X	10919	-0-	-1	-0-		2327	1	8282	2	Y	273	268	1	27
							10	4	300	9					
12	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-						Y	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD:		58,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,292									

OIL AND GAS DIVISION

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	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	158178	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	11014	PERF.10048 - 10054	

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-			

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	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	158667	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	11191	PERF. 9920 - 9930	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
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	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	179418	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10801	PERF. 9842 - 9955	

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

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	180806	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	11012	PERF.10072	- 10180

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-						

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	212759	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF. 9976	- 10020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-						

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		163	RRCID ->	234300	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	15750	PERF.10034	- 10102

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	204	-0-	204	204		42	1	156	2	5	4 1
11	513 X	309	-0-	-204	-0-		6	9	234	2	8	7 1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		9	9				2

TOTAL GAS PROD:		513		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

OLD OCEAN (ARMSTRONG) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// 67011 100 //CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
		WELL #: 61ST		RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 9890						
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	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	2133	1	6911	2	Y	225	234	1	11
						2022	4	248	9					
02	7896 X	5842	-0-	-2054	-0-	1531	1	3229	2	Y	118	123	1	6
						952	4	130	9					
03	9889 X	2000	-0-	-7889	-0-	442	1	1507	2	Y	46	48	1	4
						51	9							
04	10080 X	654	-0-	-9426	-0-	144	1	490	2	Y	16	19	1	1
						2	4	18	9					
05	10788 X	738	-0-	-10050	-0-	169	1	550	2	Y	17	17	1	1
						19	9							
06	10440 X	983	-0-	-9457	-0-	226	1	718	2	Y	23	21	1	3
						14	4	25	9					
07	6479 X	1630	-0-	-4849	-0-	371	1	1219	2	Y	35	35	1	3
						1	4	39	9					
08	2015 X	1394	-0-	-621	-0-	305	1	1018	2	Y	29	31	1	1
						39	4	32	9					
09	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	257	1	900	2	Y	24	22	1	3
						3	4	26	9					
10	1643 X	564	-0-	-1079	-0-	116	1	433	2	Y	13	14	1	2
						1	4	14	9					
11	1350 N	602	-0-	-748	-0-	128	1	456	2	Y	15	15	1	2
						1	4	17	9					
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		26,907				TOTAL CONDENSATE PROD:		561						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094		
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-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 239810		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9843 - 9950		
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	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-		

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	246627	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	9777 -	9865	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		148	RRCID ->	255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10016 -	10028	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		241	RRCID ->	282112	COMPL. DATE	11/25/2016	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9802 -	10070	

01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	309	1	1000	2	N	33	34	1	2
						292	4	36	9					
02	1064 N	612	-0-	-452	-0-	160	1	339	2	N	12	13	1	1
						100	4	13	9					
03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	600	1	2047	2	N	63	57	1	7
						69	9							
04	1170 N	624	-0-	-546	-0-	137	1	468	2	N	15	20	1	2
						2	4	17	9					
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	172	1	559	2	N	17	18	1	1
						19	9							
06	1620 N	807	-0-	-813	-0-	186	1	589	2	N	19	17	1	3
						11	4	21	9					
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	237	1	777	2	N	22	23	1	2
						24	9							
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	261	1	872	2	N	25	26	1	1
						33	4	28	9					
09	810 N	466	-0-	-344	-0-	101	1	353	2	N	10	9	1	2
						1	4	11	9					
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			2
11	1170 N	953	-0-	-217	-0-	203	1	723	2	N	24	23	1	3
						1	4	26	9					
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD:		10,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		240								

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	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 * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	70				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	511	-0-	511	581		111 1	388 2	N	10	9 1	1
							1 4	11 9				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT		1
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-	1 1	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86-U	RRCID ->	007617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10801	PERF.10420 - 10440

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		39212		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		39212		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		39212		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		39212		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		39212		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		39212		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		39212		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		39212		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		39212		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		39212		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		39212		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		39212		N	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 U	RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A

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

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		127	RRCID ->	033848	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	10848	PERF.10477 - 10490

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-			

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

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011	200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	046039	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	12209	PERF.10340	- 10418	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122 U	RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10338	- 10358

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-						

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119 L	RRCID ->	133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10252	- 10302

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-						

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 156		RRCID -> 214089	COMPL. DATE 01/02/2006	TOTAL DEPTH 10886	PERF.10409	- 10432		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 215194	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 10826	PERF.10422	- 10436		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 216468	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 10874	PERF.10446	- 10466		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 155		RRCID -> 223713		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10452 - 10478						
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-								

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 225		RRCID -> 244602		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13388		PERF.10401 - 10410						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 250		RRCID -> 287283		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10329 - 10350						
01	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	360	1	1168	2	N	38	41	1			1
						342	4		42	9						
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	583	1	1230	2	N	44	45	1			-0-
						363	4		48	9						
03	2232 N	2129	-0-	-103	-0-	470	1	1605	2	N	49	46	1			3
						54	9									
04	1860 N	1480	-0-	-380	-0-	324	1	1111	2	N	35	37	1			1
						6	4		39	9						
05	2449 N	1555	-0-	-894	-0-	356	1	1159	2	N	36	36	1			1
						40	9									
06	2070 N	1682	-0-	-388	-0-	386	1	1229	2	N	39	36	1			4
						24	4		43	9						
07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	431	1	1415	2	N	40	43	1			1
						44	9									
08	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	337	1	1121	2	N	32	33	1			-0-
						42	4		35	9						
09	3000 N	9591	-0-	6591	6591	2080	1	7276	2	N	193	176	1			17
						23	4		212	9						
10	3100 N	6130	-0-	3030	9621	1263	1	4706	2	N	141	147	1			11
						6	4		155	9						
11	3000 N	1200	-0-	-1800	7821	256	1	910	2	N	30	38	1			3
						1	4		33	9						
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	4783					N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		31,328				TOTAL CONDENSATE PROD:		677								

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT.	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	11377 X	6839	-0-	-4538	-0-	6765	2	74	9	Y	67	174	1		72	
02	10276 X	3198	-0-	-7078	-0-	3154	2	44	9	Y	40				112	
03	10354 X	5532	-0-	-4822	-0-	5485	2	47	9	Y	43				155	
04	10020 X	6097	-0-	-3923	-0-	6036	2	61	9	Y	55				210	
05	7068 X	6155	-0-	-913	-0-	6102	2	53	9	Y	48	173	1		85	
06	6630 X	131	-0-	-6499	-0-	131	2			Y	-0-				85	
07	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-				85	
08	6293 X	18	-0-	-6275	-0-	18	2			Y	-0-				85	
09	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-				85	
10	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-				85	
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				85	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				85	
TOTAL GAS PROD:		27,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		253										

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT.	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				439	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				439	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				443	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	1		265	
05	186	4921	-0-	4735	4735	4482	2	439	9	N	399	542	1		122	
06	17932	9056	-0-	-8876	-0-	8451	2	605	9	N	550	176	1		496	
07	19838	10012	-0-	-9826	-0-	9389	2	623	9	N	566	683	1		379	
08	3100 N	10292	-0-	7192	7192	9700	2	592	9	N	538	712	1		205	
09	180	9629	-0-	9449	16641	9082	2	547	9	N	497	355	1		347	
10	186	-0-	-0-	-186	16455					N	187	355	1		179	
*11	8207	2871	-0-	-5336	11119	2643	2	228	9	N	207				386	
*12	22476	11181	-0-	-11295	-0-	10535	2	646	9	N	587	679	1		294	
TOTAL GAS PROD:		57,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,535										

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT.	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-										

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	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		177	U	RRCID ->	007639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10869	PERF. 9700 - 9708

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-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		186	C	RRCID ->	007640	COMPL. DATE	03/31/1950	TOTAL DEPTH	10805	PERF. 9646 - 9654

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-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		95		RRCID ->	040089	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	10278	PERF.10135 - 10160

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		150	RRCID ->	050477	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	10741	PERF.	9192 - 9200	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	050890	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	9662 - 10038	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		178 U	RRCID ->	051138	COMPL. DATE	01/23/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8760 - 8780	

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		188 U	RRCID ->	051142	COMPL. DATE	08/14/1971	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9651 - 9661	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		169	RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948	PERF.	9707 - 9740

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	192518	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9602 - 9606

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-						

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

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

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

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 9626 - 9646				

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 243802	COMPL. DATE 10/03/2008	TOTAL DEPTH 11035	PERF. 9676 - 9684				

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 207		RRCID -> 246899	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 11224	PERF. 9764 - 9774				

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 250215	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9609 - 9630				

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 166		RRCID -> 255678	COMPL. DATE 02/09/1941	TOTAL DEPTH 10897	PERF. N/A				

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 271070	COMPL. DATE 11/22/2011	TOTAL DEPTH 10688	PERF. 9592 - 9670				

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-					

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	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (F- 2)				67011 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 86	RRCID -> 251699	COMPL. DATE 05/04/2009	TOTAL DEPTH 10801	PERF. 8712	-	8722			

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	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	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT				67011 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 111	RRCID -> 251701	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 8698	-	8702			

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272				N	NO RPT		-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	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (F-4)				67011 502	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 60D	RRCID -> 182410	COMPL. DATE 02/03/2009	TOTAL DEPTH 11904	PERF. 6660	-	6690			

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-					

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	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (F-6)		67011 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 145		RRCID -> 196553		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9104 - 9124			
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-							

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	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		67011 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 168		RRCID -> 212143		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9121 - 9126			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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	AMT	CODE	BALANCE	

OLD OCEAN (F- 7)		67011 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 007692		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11026			PERF. 9340 - 9350	
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-								

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

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

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
01 135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	82	2	Y	3	3	1	-0-
02 51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	4	3	9	Y	1	1	1	-0-
03 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	28	2	Y				-0-
04 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	4	1	9	Y				-0-
05 DLQ G-10	174	-0-	-0-	174	174	-0-	40	1	130	2	Y	4	4	1	-0-
06 174 N	-0-	-0-	-0-	-174	-0-	-0-	4	9			Y	-0-			-0-
07 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08 385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	281	2	Y	8	8	1	-0-
09 559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	4	9	9	Y				-0-
10 729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	424	2	Y	11	10	1	1
11 1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	12	9	Y	17	16	1	2
12 434 N	NO RPT	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	150	1	559	2	Y	35	33	1	4
TOTAL GAS PROD:		3,434										TOTAL CONDENSATE PROD:		79	

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

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-

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

01 2356 X		1380	-0-	-976	-0-	-0-	261 1	843 2	Y	27	30 1		3
02 2128 X		728	-0-	-1400	-0-	-0-	246 4	30 9	Y	15	15 1		3
03 DLQ G-10		742	-0-	742	742	-0-	191 1	402 2	Y	17	16 1		4
04 DLQ G-10		484	-0-	484	1226	-0-	118 4	17 9	Y	12	12 1		4
05 DLQ G-10		166	-0-	166	1392	-0-	164 1	559 2	Y	4	4 1		4
06 400 N		-0-	-0-	-400	992	-0-	19 9		Y	-0-	4 1		-0-
07 992 N		-0-	-0-	-992	-0-	-0-	2 4	13 9	Y	-0-			-0-
08 155 N		-0-	-0-	-155	-0-	-0-	38 1	124 2	Y	-0-			-0-
09 566 N		566	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	11	10 1		1
10 0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	12 9	Y	NO RPT			1
11 0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
12 589 N		NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD:			4,066										
													TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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

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-

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

OLD OCEAN (F- 8)		//CONT.//		67011 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	122988	COMPL. DATE	12/10/1986	TOTAL DEPTH	11023	PERF. 9513 - 9542

01	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-					

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		118	RRCID ->	181870	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9432 - 9472

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	224017	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	16027	PERF. 9510 - 9654

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

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	5859 X	5152	-0-	-707	-0-	972	1	3147	2	Y	103	107	1	5
02	3948 X	3020	-0-	-928	-0-	920	4	113	9	Y	61	63	1	3
03	DLQ G-10	1669	-0-	1669	1669	792	1	1669	2	Y	38	38	1	3
04	DLQ G-10	1232	-0-	1232	2901	492	4	67	9	Y	29	31	1	1
05	DLQ G-10	1327	-0-	1327	4228	369	1	1258	2	Y	30	31	1	-0-
06	5628 X	1400	-0-	-4228	-0-	42	9			Y	32	30	1	2
07	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	322	1	1023	2	Y	32	34	1	-0-
08	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	20	4	35	9	Y	35	35	1	-0-
09	1410 X	1290	-0-	-120	-0-	374	1	1248	2	Y	26	25	1	1
10	1519 X	1327	-0-	-192	-0-	47	4	39	9	Y	31	31	1	1
11	1650 N	1305	-0-	-345	-0-	280	1	978	2	Y	33	32	1	2
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	3	4	29	9	Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:					20,946	TOTAL CONDENSATE PROD:					450			

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

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011	714	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	204434	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	9726 - 9815	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-							

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		132	RRCID ->	205358	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	9719 - 9800	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	209319	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	10952	PERF.	9844 - 9936	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-							

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 9766				
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	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	882 1	2858 2	Y	93	97 1		8
						836 4	102 9					
02	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	969 1	2043 2	Y	75	75 1		8
						602 4	83 9					
03	DLQ G-10	3764	-0-	3764	3764	831 1	2837 2	Y	87	81 1		14
						96 9						
04	DLQ G-10	3686	-0-	3686	7450	808 1	2767 2	Y	88	89 1		13
						14 4	97 9					
05	DLQ G-10	3563	-0-	3563	11013	815 1	2658 2	Y	82	83 1		12
						90 9						
06	15279 X	4266	-0-	-11013	-0-	980 1	3116 2	Y	99	91 1		20
						61 4	109 9					
07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	913 1	2998 2	Y	85	92 1		13
						1 4	94 9					
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	854 1	2847 2	Y	80	85 1		8
						108 4	88 9					
09	4260 X	3702	-0-	-558	-0-	803 1	2809 2	Y	74	70 1		12
						9 4	81 9					
10	4402 X	3443	-0-	-959	-0-	710 1	2643 2	Y	79	80 1		11
						3 4	87 9					
11	4260 X	3406	-0-	-854	-0-	726 1	2583 2	Y	85	83 1		13
						3 4	94 9					
12	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		42,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		927						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 9918				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 93		RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 9908				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-						

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

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	232649	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	9755 - 9794
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-				

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	234598	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9853 - 9858
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		140	RRCID ->	242495	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	9767 - 9773
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

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: BRAZORIA																
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-										
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-										
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-										
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

OLD OCEAN (F-24)		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: BRAZORIA																
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-										
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-										
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-										
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-										
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-										
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-										
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-										
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-										
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-										
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-										
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	141	1	912	2	Y	19	20	1	122
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	21	9	620	2	Y	13	14	1	121
03	DLQ G-10	871	-0-	871	871	14	9	753	2	Y	20	17	1	124
04	DLQ G-10	847	-0-	847	1718	22	9	745	2	Y	20	19	1	125
05	DLQ G-10	1060	-0-	1060	2778	80	1	923	2	Y	23	23	1	125
06	200 N	1253	-0-	1053	3831	112	1	1093	2	Y	27	25	1	127
07	3100 N	1850	-0-	-1250	2581	25	9	1603	2	Y	37	38	1	126
08	3100 N	2584	-0-	-516	2065	206	1	2303	2	Y	51	52	1	125
09	3000 N	1229	-0-	-1771	294	41	9	1129	2	Y	24	23	1	126
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	225	1			Y	-0-	3	1	123
11	750 N	511	-0-	-239	-0-	56	9	450	2	Y	12	11	1	124
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	74	1			Y	NO RPT			124
						26	9							
TOTAL GAS PROD:		12,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		246								

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

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

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

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

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID	->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.					

01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID	->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						

01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
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-	

OLD OCEAN (F-26)		67011 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		

HILCORP ENERGY COMPANY		386310					
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	233	RRCID ->	128379	COMPL. DATE 01/18/2008	
					TOTAL DEPTH 15500	PERF.11100 - 11184	

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	

PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2020 - P/A 08/24/20							

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

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
4420 X	3247	246	249844	06/01/2012	12600	10923	11210
01 4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	825 1	2671 2	Y 130 90 1 74
02 3304 X	3247	-0-	-57	-0-	781 4	143 9	Y 107 66 1 115
03 3875 X	3850	-0-	-25	-0-	838 1	1769 2	Y 135 82 1 168
04 3750 X	3535	-0-	-215	-0-	522 4	118 9	Y 124 85 1 207
05 3875 X	3768	-0-	-107	-0-	839 1	2862 2	Y 113 265 1 55
06 3750 X	3550	-0-	-200	-0-	149 9		Y 121 76 1 100
07 3844 X	3617	-0-	-227	-0-	806 1	2561 2	Y 120 82 1 138
08 3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	50 4	133 9	Y 122 80 1 180
09 3660 X	3651	-0-	-9	-0-	813 1	2671 2	Y 111 247 1 44
10 3782 X	3617	-0-	-165	-0-	105 4	134 9	Y 121 83 1 82
11 3720 X	3412	-0-	-308	-0-	783 1	2738 2	Y 126 82 1 126
12 3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	8 4	122 9	Y NO RPT 126
TOTAL GAS PROD:		40,520			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,330

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		249	RRCID ->	254804	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	12116	PERF.11284 - 12178			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	119 1	385 2	112 4	35 9	Y	32	13 1		51
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	140 1	295 2	87 4	30 9	Y	27	11 1		67
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	124 1	423 2	19 9		Y	17	12 1		72
04	570 N	508	-0-	-62	-0-	109 1	373 2	2 4	24 9	Y	22	12 1		82
05	589 N	528	-0-	-61	-0-	116 1	377 2	35 9		Y	32	12 1		102
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	103 1	325 2	6 4	17 9	Y	15	10 1		107
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	112 1	366 2	28 9		Y	25	11 1		121
08	496 N	413	-0-	-83	-0-	87 1	290 2	11 4	25 9	Y	23	9 1		135
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			135
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			135
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			135
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			135
TOTAL GAS PROD:		4,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		193								

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		255	RRCID ->	256593	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11244 - 12000			
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11 1	293 2	7 9		Y	6	6 1		30
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	6 1	160 2	3 9		Y	3	4 1		29
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05	DLQ G-10	117	-0-	117	117	5 1	109 2	3 9		Y	3	2 1		30
06	231 X	114	-0-	-117	-0-	5 1	106 2	3 9		Y	3	2 1		31
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		29
08	340 X	340	-0-	-0-	-0-	12 1	320 2	8 9		Y	7	7 1		29
09	120 X	4	-0-	-116	-0-	4 2				Y	-0-			29
10	145 X	145	-0-	-0-	-0-	4 1	138 2	3 9		Y	3	3 1		29
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			29
12	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		1,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

OIL AND GAS DIVISION

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	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	93	1	2397	2	Y	120	52 1	131
02	2044 X	412	-0-	-1632	-0-	132	9	388	2	Y	8	10 1	129
03	DLQ G-10	456	-0-	456	456	15	1	428	2	Y	11	10 1	130
04	DLQ G-10	378	-0-	378	834	12	9	354	2	Y	9	9 1	130
05	DLQ G-10	432	-0-	432	1266	14	1	404	2	Y	10	10 1	130
06	200 N	511	-0-	311	1577	10	9	478	2	Y	12	11 1	131
07	1870 N	293	-0-	-1577	-0-	11	9	274	2	Y	6	7 1	130
08	3100 N	4338	-0-	1238	1238	12	1	3914	2	Y	248	263 1	115
09	3000 N	4594	-0-	1594	2832	273	9	4260	2	Y	186	84 1	217
10	3100 N	3637	-0-	537	3369	129	1	3370	2	Y	150	263 1	104
11	4233 X	864	-0-	-3369	-0-	205	9	813	2	Y	22	26 1	100
12	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-	102	1			Y	NO RPT		100
TOTAL GAS PROD:		18,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		782							

OLD OCEAN UNIT	WELL #:	RRCID ->	256637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11989	PERF.11204	-	11394
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				24
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				24
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				24
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				24
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				24
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				24
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				24
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				24
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				24
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				24
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				24
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				24
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018										
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	731	1	4715	2	Y	289	282 1 188
02	4060 X	3058	-0-	-1002	-0-	318	9	2446	2	Y	194	55 1 327
03	DLQ G-10	4926	-0-	4926	4926	213	9	4068	2	Y	311	450 1 188
04	DLQ G-10	4141	-0-	4141	9067	516	1	3485	2	Y	256	266 1 178
05	DLQ G-10	4231	-0-	4231	13298	342	9	3515	2	Y	263	88 1 353
06	17070 X	3772	-0-	-13298	-0-	282	9	3127	2	Y	247	429 1 171
07	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	373	1	2645	2	Y	225	66 1 330
08	4681 X	4205	-0-	-476	-0-	272	9	3581	2	Y	250	439 1 141
09	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	248	9	4429	2	Y	272	87 1 326
10	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	349	1	4357	2	Y	280	293 1 313
11	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	275	9	3781	2	Y	252	277 1 288
12	4681 X NO RPT		-0-	-4681	-0-	290	1			Y	NO RPT	288
TOTAL GAS PROD:		47,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,839						

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	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	183	1	1182	2	Y	60	26 1 176
02	896 N	743	-0-	-153	-0-	66	9	608	2	Y	33	14 1 195
03	DLQ G-10	1556	-0-	1556	1556	99	1	1331	2	Y	51	30 1 216
04	DLQ G-10	1299	-0-	1299	2855	36	9	1132	2	Y	42	208 1 50
05	DLQ G-10	1041	-0-	1041	3896	56	9	869	2	Y	61	22 1 89
06	200 N	1230	-0-	1030	4926	125	1	1047	2	Y	53	24 1 118
07	3100 N	1260	-0-	-1840	3086	58	9	1061	2	Y	57	26 1 149
08	3100 N	1286	-0-	-1814	1272	136	1	1113	2	Y	59	26 1 182
09	2563 N	1291	-0-	-1272	-0-	63	9	1137	2	Y	73	202 1 53
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	74	1	1218	2	Y	70	29 1 94
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	80	9	1212	2	Y	64	31 1 127
12	1333 N NO RPT		-0-	-1333	-0-	87	1			Y	NO RPT	127
TOTAL GAS PROD:		13,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		623						

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	528 N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	455	2	N	50	10	1	198
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	55	9	287	2	N	30	179	1	49
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	11	1	720	2	N	56	16	1	89
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	33	9	489	2	N	50	13	1	126
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	460	2	N	46	12	1	160
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	62	9	424	2	N	40	10	1	190
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	20	1	415	2	N	24	9	1	205
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	55	9	542	2	N	49	194	1	60
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	19	1	579	2	N	54	11	1	103
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	51	9	572	2	N	57	14	1	146
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	18	1	538	2	N	52	14	1	184
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	57	9			N	NO RPT			184
TOTAL GAS PROD:		6,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		508								

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	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1047	2	9	9	N	8			92
02	952 X	629	-0-	-323	-0-	627	2	2	9	N	2			94
03	1116 N	946	-0-	-170	-0-	943	2	3	9	N	3			97
04	1020 N	798	-0-	-222	-0-	794	2	4	9	N	4			101
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	757	2	6	9	N	5			106
06	930 N	710	-0-	-220	-0-	709	2	1	9	N	1			107
07	837 N	688	-0-	-149	-0-	682	2	6	9	N	5			112
08	775 N	728	-0-	-47	-0-	722	2	6	9	N	5			117
09	720 N	635	-0-	-85	-0-	629	2	6	9	N	5			122
10	682 N	603	-0-	-79	-0-	599	2	4	9	N	4			126
11	690 N	631	-0-	-59	-0-	628	2	3	9	N	3			129
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			129
TOTAL GAS PROD:		8,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-								

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

OLD OCEAN (LARSEN)		67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 12 T		RRCID -> 007646		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10650 - 10668			

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-							

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10623 - 10643			

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

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 007659		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10554 - 10818	

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

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF.10561 - 10624		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF.10766 - 10856		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 11191		PERF.10743 - 10891				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 007684	COMPL. DATE 02/11/1946	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10847	- 10977			
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-					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687	COMPL. DATE 03/19/1952	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10988	- 11021			
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	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-					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10672	- 10840			
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	20563 X	20563	-0-	-0-	-0-	3878 1	12560 2	Y	410	427 1	24
						3674 4	451 9				
02	17332 X	13773	-0-	-3559	-0-	3609 1	7613 2	Y	278	283 1	19
						2245 4	306 9				
03	DLQ G-10	18917	-0-	18917	18917	4179 1	14258 2	Y	436	404 1	51
						480 9					
04	DLQ G-10	16694	-0-	16694	35611	3663 1	12531 2	Y	398	408 1	41
						62 4	438 9				
05	DLQ G-10	18178	-0-	18178	53789	4159 1	13562 2	Y	415	422 1	34
						457 9					
06	69776 X	15987	-0-	-53789	-0-	3675 1	11679 2	Y	369	349 1	54
						227 4	406 9				
07	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	2576 1	8455 2	Y	241	273 1	22
						3 4	265 9				
08	18910 X	-0-	-0-	-18910	-0-			Y	-0-	22 1	-0-
09	17580 X	9304	-0-	-8276	-0-	2018 1	7058 2	Y	187	170 1	17
						22 4	206 9				
10	20059 X	20059	-0-	-0-	-0-	4134 1	15399 2	Y	461	443 1	35
						19 4	507 9				
11	16924 X	16924	-0-	-0-	-0-	3608 1	12835 2	Y	424	417 1	42
						15 4	466 9				
12	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-			Y	NO RPT		42
TOTAL GAS PROD:		161,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,619					

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	

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	031354	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10867	PERF.10456 - 10520	

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-			

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	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		131 L	RRCID ->	031356	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	10671	PERF.10480 - 10633	

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-			

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	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		188 L	RRCID ->	032709	COMPL. DATE	03/15/1964	TOTAL DEPTH	10805	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-			

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	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	035638	COMPL. DATE	03/24/1965	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10851 - 10894	

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 * *	* * 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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		178 L	RRCID ->	036189	COMPL. DATE	05/09/1965	TOTAL DEPTH	10800	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-						

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	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		187	RRCID ->	036197	COMPL. DATE	05/14/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

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

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	036239	COMPL. DATE	02/21/1945	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	10694 - 10743	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		172	RRCID ->	036458	COMPL. DATE	06/12/1965	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10803 - 10930	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		173LT	RRCID ->	036459	COMPL. DATE	06/01/1965	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	10740 - 10755	
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-							

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 137ST		RRCID -> 042216		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10590 - 10752						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 042252		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 15056		PERF.10414 - 10527						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	192	-0-	192	192	43	1	145	2	Y	4	4	1			-0-
09	T. A.	386	-0-	386	578	4	9	83	1	Y	8	7	1			1
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	578	1	4	9	9	Y	NO RPT					1
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	578					Y	NO RPT					1
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	578					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		578				TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121 L		RRCID -> 042416		COMPL. DATE 07/26/1967		TOTAL DEPTH 10877		PERF.10660 - 10680						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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-				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-

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	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-

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	12857 X	12857	-0-	-0-	-0-	2425	1	7853	2	Y	256	266	1	15
						2297	4	282	9					
02	9408 X	9183	-0-	-225	-0-	2407	1	5076	2	Y	185	188	1	12
						1496	4	204	9					
03	DLQ G-10	12349	-0-	12349	12349	2728	1	9307	2	Y	285	264	1	33
						314	9							
04	DLQ G-10	11301	-0-	11301	23650	2480	1	8483	2	Y	269	275	1	27
						42	4	296	9					
05	DLQ G-10	12163	-0-	12163	35813	2783	1	9074	2	Y	278	282	1	23
						306	9							
06	47239 X	11426	-0-	-35813	-0-	2627	1	8347	2	Y	264	249	1	38
						162	4	290	9					
07	10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	2453	1	8053	2	Y	229	248	1	19
						3	4	252	9					
08	12338 X	10784	-0-	-1554	-0-	2362	1	7878	2	Y	223	235	1	7
						299	4	245	9					
09	11760 X	11346	-0-	-414	-0-	2460	1	8608	2	Y	228	213	1	22
						27	4	251	9					
10	12152 X	11793	-0-	-359	-0-	2431	1	9053	2	Y	271	271	1	22
						11	4	298	9					
11	11430 X	10171	-0-	-1259	-0-	2168	1	7713	2	Y	255	251	1	26
						9	4	281	9					
12	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:			124,134											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 2,743

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

01		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-	

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

01		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-	

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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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-	

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		186 T	RRCID ->	044925	COMPL. DATE	09/27/1968	TOTAL DEPTH	10805	PERF.10510 - 10638

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	044927	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	10913	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-					

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146 L	RRCID ->	045034	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL DEPTH	10862	PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT		-0-
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	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147 L	RRCID ->	045143	COMPL. DATE	01/26/1940	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10600	- 10782

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-			

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	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		41 T	RRCID ->	046481	COMPL. DATE	06/17/1969	TOTAL DEPTH	10835	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-			

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	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		175 L	RRCID ->	046659	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10850	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-			

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		194 L	RRCID ->	046691	COMPL. DATE	07/19/1969	TOTAL DEPTH	10938	PERF. N/A	

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

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 L	RRCID ->	046824	COMPL. DATE	06/16/1969	TOTAL DEPTH	10874	PERF. N/A	

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

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		177 L	RRCID ->	046825	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	10869	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-			

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 80 L RRCID -> 047027 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10820 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	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 66 L RRCID -> 047127 COMPL. DATE 08/24/1969 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10600 - 10685

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-

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

OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 L RRCID -> 047128 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 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 O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	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-	

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	41726 X	41726	-0-	-0-	-0-	7869	1	25486	2	Y	832	862	1	42
02	31475 X	31475	-0-	-0-	-0-	7456	4	915	9	Y	634	642	1	34
03	DLQ G-10	36784	-0-	36784	36784	8249	1	17399	2	Y	848	790	1	92
04	DLQ G-10	34333	-0-	34333	71117	5130	4	697	9	Y	818	834	1	76
05	DLQ G-10	35518	-0-	35518	106635	8126	1	26499	2	Y	811	828	1	59
06	141055 X	34420	-0-	-106635	-0-	933	9			Y	795	747	1	107
07	33957 X	33957	-0-	-0-	-0-	7912	1	25145	2	Y	724	778	1	53
08	36797 X	35270	-0-	-1527	-0-	488	4	875	9	Y	730	765	1	18
09	34410 X	33406	-0-	-1004	-0-	7742	1	25411	2	Y	672	629	1	61
10	35557 X	33693	-0-	-1864	-0-	8	4	796	9	Y	775	777	1	59
11	34410 X	31442	-0-	-2968	-0-	7245	1	25343	2	Y	788	771	1	76
12	35278 X	NO RPT	-0-	-35278	-0-	79	4	739	9	Y	NO RPT			76
TOTAL GAS PROD:					382,024	TOTAL CONDENSATE PROD:					8,427			

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	697	1	2259	2	Y	74	76	1	7
02	2940 X	2750	-0-	-190	-0-	661	4	81	9	Y	55	56	1	6
03	DLQ G-10	3482	-0-	3482	3482	721	1	1520	2	Y	80	75	1	11
04	DLQ G-10	3299	-0-	3299	6781	448	4	61	9	Y	79	80	1	10
05	DLQ G-10	3612	-0-	3612	10393	769	1	2476	2	Y	82	84	1	8
06	13871 X	3478	-0-	-10393	-0-	88	9	2695	2	Y	80	75	1	13
07	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	12	4	87	9	Y	53	60	1	6
08	3627 X	1638	-0-	-1989	-0-	49	4	58	9	Y	34	37	1	3
09	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	359	1	37	9	Y	95	88	1	10
10	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	1029	1	3599	2	Y	119	119	1	10
11	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	11	4	105	9	Y	126	122	1	14
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	1068	1	3978	2	Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		39,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		877								

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	20171 X	20171	-0-	-0-	-0-	3804	1	12321	2	Y	402	417	1	19
02	16212 X	6252	-0-	-9960	-0-	3604	4	442	9	Y	126	140	1	5
03	DLQ G-10	9297	-0-	9297	9297	1638	1	3456	2	Y	214	199	1	20
04	DLQ G-10	19559	-0-	19559	28856	1019	4	139	9	Y	466	448	1	38
05	DLQ G-10	17578	-0-	17578	46434	2054	1	7008	2	Y	402	413	1	27
06	63259 X	16825	-0-	-46434	-0-	235	9	14681	2	Y	389	366	1	50
07	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	429	1	513	9	Y	343	371	1	22
08	19747 X	16320	-0-	-3427	-0-	239	4	428	9	Y	338	355	1	5
09	19110 X	15401	-0-	-3709	-0-	367	1	377	9	Y	310	290	1	25
10	17577 X	15199	-0-	-2378	-0-	4	4	341	9	Y	350	351	1	24
11	16830 X	14363	-0-	-2467	-0-	3575	1	11921	2	Y	360	352	1	32
12	16306 X	NO RPT	-0-	-16306	-0-	452	4	372	9	Y	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		167,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,700								

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		88	RRCID ->	177968	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	10508	- 10747		

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-									

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		179L	RRCID ->	184697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10653	- 17000		

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-									

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		131	RRCID ->	186137	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	10671	PERF.	10444	- 10546		

01	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	-0-				-0-
02	5040 X	16	-0-	-5024	-0-		4	1	9	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
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	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:		16		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	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	264 1	854 2	Y	28	28 1		-0-
02	784 X	617	-0-	-167	-0-	250 4	31 9	Y	12	12 1		-0-
03	DLQ G-10	1197	-0-	1197	1197	162 1	341 2	Y	28	25 1		3
04	DLQ G-10	1251	-0-	1251	2448	101 4	13 9	Y	30	30 1		3
05	DLQ G-10	958	-0-	958	3406	264 1	902 2	Y	22	23 1		2
06	DLQ G-10	212	-0-	212	3618	31 9		Y	5	6 1		1
07	DLQ G-10	931	-0-	931	4549	274 1	939 2	Y	20	19 1		2
08	3000 N	1292	-0-	-1708	2841	5 4	33 9	Y	27	28 1		1
09	3000 N	1376	-0-	-1624	1217	219 1	715 2	Y	28	26 1		3
10	2820 N	1603	-0-	-1217	-0-	24 9		Y	37	37 1		3
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	49 1	154 2	Y	33	32 1		4
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	3 4	6 9	Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		12,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		270						

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	31316 X	31316	-0-	-0-	-0-	5907 1	19127 2	Y	625	649 1		35
02	25256 X	22717	-0-	-2539	-0-	5594 4	688 9	Y	458	465 1		28
03	DLQ G-10	29471	-0-	29471	29471	5954 1	12557 2	Y	679	630 1		77
04	DLQ G-10	26949	-0-	26949	56420	3702 4	504 9	Y	643	656 1		64
05	DLQ G-10	27331	-0-	27331	83751	6511 1	22213 2	Y	624	638 1		50
06	111236 X	27485	-0-	-83751	-0-	747 9		Y	635	595 1		90
07	28646 X	28646	-0-	-0-	-0-	6318 1	20078 2	Y	611	651 1		50
08	29481 X	28369	-0-	-1112	-0-	390 4	699 9	Y	587	617 1		20
09	27480 X	26848	-0-	-632	-0-	6531 1	21436 2	Y	540	506 1		54
10	28644 X	28550	-0-	-94	-0-	7 4	672 9	Y	657	656 1		55
11	27720 X	27367	-0-	-353	-0-	6215 1	20723 2	Y	685	669 1		71
12	28644 X	NO RPT	-0-	-28644	-0-	785 4	646 9	Y	NO RPT			71
TOTAL GAS PROD:		305,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,744						

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// //CONT.//	67011 900 386310	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA										
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		41038 X	41038	-0-	-0-	-0-	7738	1	25066	2	Y	818	844	1		42
							7334	4	900	9						
02		30856 X	17800	-0-	-13056	-0-	4665	1	9839	2	Y	359	381	1		20
							2901	4	395	9						
03	DLQ	G-10	33355	-0-	33355	33355	7369	1	25140	2	Y	769	706	1		83
							846	9								
04	DLQ	G-10	33850	-0-	33850	67205	7428	1	25408	2	Y	807	814	1		76
							126	4	888	9						
05	DLQ	G-10	29996	-0-	29996	97201	6864	1	22378	2	Y	685	709	1		52
							754	9								
06	128420	X	31219	-0-	-97201	-0-	7176	1	22807	2	Y	721	675	1		98
							443	4	793	9						
07	30906	X	30906	-0-	-0-	-0-	7046	1	23128	2	Y	659	707	1		50
							7	4	725	9						
08	34968	X	31958	-0-	-3010	-0-	7002	1	23345	2	Y	661	693	1		18
							884	4	727	9						
09	33840	X	27110	-0-	-6730	-0-	5879	1	20567	2	Y	545	513	1		50
							64	4	600	9						
10	32271	X	28838	-0-	-3433	-0-	5944	1	22138	2	Y	663	662	1		51
							27	4	729	9						
11	31230	X	29357	-0-	-1873	-0-	6258	1	22264	2	Y	735	715	1		71
							26	4	809	9						
12	31961	X	NO RPT	-0-	-31961	-0-					Y	NO RPT				71
TOTAL GAS PROD:			335,427	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,422									

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	244	RRCID ->	204028	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10385 - 10639					
01	28936	X	28936	-0-	-0-	-0-	5457	1	17674	2	Y	577	598	1		27
							5170	4	635	9						
02	21588	X	19818	-0-	-1770	-0-	5195	1	10955	2	Y	399	407	1		19
							3229	4	439	9						
03	DLQ	G-10	24446	-0-	24446	24446	5401	1	18426	2	Y	563	524	1		58
							619	9								
04	DLQ	G-10	22196	-0-	22196	46642	4870	1	16661	2	Y	529	541	1		46
							83	4	582	9						
05	DLQ	G-10	23461	-0-	23461	70103	5368	1	17503	2	Y	536	546	1		36
							590	9								
06	89313	X	19210	-0-	-70103	-0-	4416	1	14034	2	Y	444	423	1		57
							272	4	488	9						
07	22446	X	22446	-0-	-0-	-0-	5118	1	16797	2	Y	478	504	1		31
							5	4	526	9						
08	24459	X	23049	-0-	-1410	-0-	5049	1	16837	2	Y	477	500	1		8
							638	4	525	9						
09	22710	X	21725	-0-	-985	-0-	4712	1	16481	2	Y	437	409	1		36
							51	4	481	9						
10	23467	X	23391	-0-	-76	-0-	4821	1	17956	2	Y	538	537	1		37
							22	4	592	9						
11	22700	X	22700	-0-	-0-	-0-	4839	1	17215	2	Y	569	555	1		51
							20	4	626	9						
12	23064	X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					Y	NO RPT				51
TOTAL GAS PROD:			251,378	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,547									

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		WELL #:		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	983	1	3186	2	N	104	106	1	4	
02	3416 X	2949	-0-	-467	-0-	933	4	114	9						
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	773	1	1630	2	N	59	61	1	2	
04	3900 X	3283	-0-	-617	-0-	481	4	65	9						
05	4030 X	3464	-0-	-566	-0-	817	1	2786	2	N	85	79	1	8	
06	3894 X	3272	-0-	-622	-0-	94	9								
07	3689 X	3223	-0-	-466	-0-	721	1	2464	2	N	78	80	1	6	
08	3689 X	3352	-0-	-337	-0-	12	4	86	9						
09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	793	1	2584	2	N	79	81	1	4	
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	87	9								
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	752	1	2390	2	N	76	71	1	9	
12	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	46	4	84	9						
TOTAL GAS PROD:		39,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		881									

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		WELL #:		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	275	1	891	2	N	29	30	1	-0-	
02	1092 N	651	-0-	-441	-0-	261	4	32	9						
03	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	171	1	360	2	N	13	13	1	-0-	
04	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	106	4	14	9						
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	269	1	918	2	N	28	26	1	2	
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	31	9								
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	252	1	860	2	N	27	28	1	1	
08	1426 N	1245	-0-	-181	-0-	4	4	30	9						
09	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	392	1	1278	2	N	39	39	1	1	
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	43	9								
11	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	281	1	892	2	N	28	27	1	2	
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	17	4	31	9						
TOTAL GAS PROD:		13,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		298									

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	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	438 1	1414 2	N	46	49 1		4
02	1708 N	1661	-0-	-47	-0-	412 4	51 9	N	34	34 1		4
03	3100 N	3546	-0-	446	446	435 1	918 2	N	82	75 1		11
04	3000 N	3160	-0-	160	606	271 4	37 9	N	75	77 1		9
05	3100 N	2890	-0-	-210	396	783 1	2673 2	N	66	68 1		7
06	3018 X	2622	-0-	-396	-0-	90 9		N	61	57 1		11
07	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	693 1	2372 2	N	57	61 1		7
08	3193 X	1664	-0-	-1529	-0-	12 4	83 9	N	34	38 1		3
09	3090 X	1945	-0-	-1145	-0-	661 1	2156 2	N	39	37 1		5
10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	73 9		N	73	71 1		7
11	2610 X	2433	-0-	-177	-0-	603 1	1915 2	N	61	60 1		8
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	37 4	67 9	N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		28,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		628						

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	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	377 1	1221 2	N	40	41 1		2
02	1596 N	1307	-0-	-289	-0-	357 4	44 9	N	27	27 1		2
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	342 1	722 2	N	51	46 1		7
04	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	213 4	30 9	N	42	43 1		6
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	483 1	1647 2	N	40	41 1		5
06	1858 N	1512	-0-	-346	-0-	56 9		N	35	33 1		7
07	1829 N	1396	-0-	-433	-0-	386 1	1324 2	N	30	32 1		5
08	1736 N	1420	-0-	-316	-0-	7 4	46 9	N	30	32 1		3
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	399 1	1300 2	N	34	32 1		5
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	44 9		N	36	36 1		5
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	348 1	1104 2	N	36	35 1		6
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	21 4	39 9	N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		18,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		400						

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	134	1	432	2	Y	14	15	1			-0-
02		392 N	300	-0-	-92	-0-	126	4	15	9	Y	6	6	1			-0-
03 DLQ G-10				-0-	-0-	-0-	78	1	166	2							-0-
04 DLQ G-10			252	-0-	252	252	49	4	7	9	Y	-0-					-0-
05 DLQ G-10			1738	-0-	1738	1990	1	4	7	9	Y	40	37	1			3
06		1700 N	1459	-0-	-241	1749	335	1	1066	2	Y	34	32	1			5
07		3100 N	1406	-0-	-1694	55	21	4	37	9	Y	30	32	1			3
08		1643 N	1430	-0-	-213	-0-	321	1	1052	2	Y	30	31	1			2
09		1470 N	1364	-0-	-106	-0-	33	9	33	9	Y	27	26	1			3
10		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	296	1	1035	2	Y						3
11		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	3	4	30	9	Y	NO RPT					-0-
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,656			TOTAL CONDENSATE PROD:			187								

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	533 X	533	-0-	-0-	-0-	20	1	502	2	N	10	11	1	45
02	420 X	71	-0-	-349	-0-	11	9	67	2	N	2	2	1	45
03	589 N	408	-0-	-181	-0-	2	9	383	2	N	9	8	1	46
04	510 N	404	-0-	-106	-0-	15	1	378	2	N	10	10	1	46
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	10	9	382	2	N	9	9	1	46
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	16	1	405	2	N	10	9	1	47
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	17	1	683	2	N	16	16	1	47
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	18	9	583	2	N	13	14	1	46
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	22	1	562	2	N	12	11	1	47
10	744 N	547	-0-	-197	-0-	14	9	517	2	N	13	13	1	47
11	600 N	390	-0-	-210	-0-	17	1	367	2	N	10	10	1	47
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	13	9			N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		5,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		114								

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
01	0 N	245	284090	02/09/2018	11989	10556 - 10713
02	0 N					
03	0 N					
04	0 N					
05	0 N					
06	0 N					
07	0 N					
08	0 N					
09	0 N					
10	0 N					
11	0 N					
12	0 N	NO RPT				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OLD OCEAN (10450)		67011 930		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310					
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
01	14B2 EXT	13	088333	05/05/1980	11027	10438 - 10454	
02	14B2 EXT						
03	14B2 EXT						
04	14B2 EXT						
05	14B2 EXT						
06	14B2 EXT						
07	14B2 EXT						
08	14B2 EXT						
09	14B2 EXT						
10	14B2 EXT						
11	14B2 EXT						
12	14B2 EXT						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3992 R	3992	-0-	-0-	-0-	3930 2	62 9	N	56			101
02	3332 #	2752	-0-	-580	-0-	2719 2	33 9	N	30			131
03	4330 R	4330	-0-	-0-	-0-	4267 2	63 9	N	57			188
04	3870 #	3749	-0-	-121	-0-	3694 2	55 9	N	50	176 1		62
05	3999 #	3711	-0-	-288	-0-	3652 2	59 9	N	54			116
06	4200 #	3391	-0-	-809	-0-	3341 2	50 9	N	45			161
07	4340 #	3460	-0-	-880	-0-	3409 2	51 9	N	46	179 1		28
08	4340 #	3592	-0-	-748	-0-	3541 2	51 9	N	46			74
09	3750 #	3353	-0-	-397	-0-	3303 2	50 9	N	45			119
10	3720 #	3008	-0-	-712	-0-	2961 2	47 9	N	43			162
11	3480 #	3353	-0-	-127	-0-	3301 2	52 9	N	47			209
12	3596 #	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT			209
TOTAL GAS PROD:		38,691				TOTAL CONDENSATE PROD:			519			

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

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

OLD OCEAN NORTH (9750)		67014 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093														
DANCE BAYOU		WELL #: 1		RRCID -> 284326		COMPL. DATE 11/30/2020		TOTAL DEPTH 10537 PERF.10254 - 10279								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
02	2044 X	692	-0-	-1352	-0-	629	3	63	9	N	57					57
03	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7162	3	58	9	N	53					110
04	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5663	3	41	9	N	37					147
05	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	10801	3	94	9	N	85					232
06	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					232
07	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					232
08	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					232
09	10530 X	-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-					232
10	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					232
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
TOTAL GAS PROD:		24,511				TOTAL CONDENSATE PROD:		232								

DANCE BAYOU		WELL #: 2		RRCID -> 285234		COMPL. DATE 07/07/2021		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9865 - 9874								
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	909 X	909	-0-	-0-	-0-	727	3	182	9	N	165					165
08	69657 X	18488	-0-	-51169	-0-	17045	3	1443	9	N	1312	1240	1			237
09	67410 X	-0-	-0-	-67410	-0-					N	-0-					237
10	69657 X	14381	-0-	-55276	-0-	13228	3	1153	9	N	1048	1091	1			194
11	17880 X	8076	-0-	-9804	-0-	7351	3	725	9	N	659	726	1			127
12	18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-					N	-0-					127
TOTAL GAS PROD:		41,854				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,184								

TEXAKOMA E & P, LLC		844133		RRCID -> 282398		COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 10622 PERF.10278 - 10282								
FLAG POND		WELL #: 3R														
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-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	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-								

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

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		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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	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-			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-			

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

01 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.// 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262575 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 12125

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN, NE. (10800) 67016 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 MARMION WELL #: 1 RRCID -> 196210 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10846 - 10850

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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARMION WELL #: 2 RRCID -> 211988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13048 PERF. 3940 - 3970

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-

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

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND) 67046 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WASHINGTON																	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836																	
MOORE-PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 211427 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11642 PERF. 9500 - 9516																	
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-					47
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OLD WAVERLY (WILCOX "D") 67060 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO																	
UOSI OPERATING, INC. 875336																	
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199565 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 11765																	
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-				

OLD WAVERLY (WILCOX "E") 67060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO																	
UOSI OPERATING, INC. 875336																	
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199562 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 12168																	
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	12					309
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					320
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	173	1			160
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					180
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					188
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					245
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	1			73
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: 121				

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		106
02	123 X	123	-0-	-0-	-0-	62	1	61	9	55	160
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	60	1	43	9	39	29
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	60	1	34	9	31	60
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	62	1	31	9	28	88
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	30	1	29	9	26	114
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	53	1	86	9	78	18
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	36	1	26	9	24	42
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	49	1	69	9	63	105
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	37	1	47	9	43	148
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	49	1	39	9	35	183
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	53	1	30	9	27	210
TOTAL GAS PROD:		1,046				TOTAL CONDENSATE PROD:		449			

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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

01 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

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

01 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

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

OLIVE (WILCOX B)		67150 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500											
PETTY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216298		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10914 - 10924					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	325	-0-	-78	-0-	14	1	287	3	Y	22		147
						24	9						
02	364 N	329	-0-	-35	-0-	29	1	219	3	Y	74	52 1	169
						81	9						
03	DLQ G-10	201	-0-	201	201	19	1	143	3	Y	35	176 1	28
						39	9						
04	DLQ G-10	545	-0-	545	746	38	1	459	3	Y	44		72
						48	9						
05	DLQ G-10	291	-0-	291	1037	27	1	178	3	Y	78	112 1	38
						86	9						
06	DLQ G-10	103	-0-	103	1140	11	1	53	3	Y	35		73
						39	9						
07	1142 N	2	-0-	-1140	-0-	2	3			Y	-0-		73
08	248 N	68	-0-	-180	-0-	7	1	39	3	Y	20	53 1	40
						22	9						
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	10	1	40	3	Y	35		75
						39	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		75
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		75
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		75
TOTAL GAS PROD:		1,953				TOTAL CONDENSATE PROD:		343					

OLIVER (FRIO 8640)		67164 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
KLOSS, ED L.		WELL #: 3		RRCID -> 049931		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-					

OLIVER (FRIO 8750,E.)		67164 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
OLIVER UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 049527		COMPL. DATE 01/04/1971		TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

OLIVER, SOUTH (10300)			67170 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085												
BURNS			WELL #: 1		RRCID -> 189756		COMPL. DATE 04/18/2002			TOTAL DEPTH 11489 PERF.11202 - 11210					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4154 #	3400	-0-	-754	-0-	600	1	2800	2	N	-0-				187
02	3752 #	3000	-0-	-752	-0-	500	1	2500	2	N	-0-				187
03	3968 #	3000	-0-	-968	-0-	500	1	2500	2	N	-0-				187
04	4290 #	3563	-0-	-727	-0-	450	1	3113	2	N	-0-				187
05	4433 #	3490	-0-	-943	-0-	425	1	3065	2	N	-0-	149	1		38
06	3926 R	3926	-0-	-0-	-0-	400	1	3520	2	N	5				43
						6	9								
07	3689 #	2292	-0-	-1397	-0-	350	1	1938	2	N	4				47
						4	9								
08	3689 #	3299	-0-	-390	-0-	400	1	2895	2	N	4				51
						4	9								
09	3930 #	2269	-0-	-1661	-0-	350	1	1918	2	N	1				52
						1	9								
10	4061 #	3067	-0-	-994	-0-	400	1	2667	2	N	-0-				52
11	3930 #	2810	-0-	-1120	-0-	400	1	2409	2	N	1				53
						1	9								
*12	3914 R	3914	-0-	-0-	-0-	455	1	3459	2	N	-0-				53
TOTAL GAS PROD:		38,030			TOTAL CONDENSATE PROD:						15				

ORA (13400 SAND)			67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
MCGOWN FARMS GU			WELL #: 1		RRCID -> 275810		COMPL. DATE 10/13/2018			TOTAL DEPTH 13938 PERF.13406 - 13456					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2759 X	2482	-0-	-277	-0-	150	1	1862	2	N	427	346	1		250
						470	9								
02	2492 X	2281	-0-	-211	-0-	140	1	1713	2	N	389	534	1		105
						428	9								
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	155	1	1957	2	N	413	343	1		175
						454	9								
04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	150	1	1879	2	N	402	349	1		228
						442	9								
05	2511 N	2461	-0-	-50	-0-	155	1	1881	2	N	386	363	1		251
						425	9								
06	2490 N	2399	-0-	-91	-0-	150	1	1836	2	N	375	363	1		263
						413	9								
07	2542 N	2435	-0-	-107	-0-	155	1	1855	2	N	386	526	1		123
						425	9								
08	2449 N	2339	-0-	-110	-0-	149	1	1770	2	N	382	355	1		150
						420	9								
09	2400 N	2248	-0-	-152	-0-	150	1	1703	2	N	359	354	1		155
						395	9								
10	2449 N	2182	-0-	-267	-0-	155	1	1701	2	N	296	176	1		275
						326	9								
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	150	1	1758	2	N	346	361	1		260
						381	9								
12	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT				260
TOTAL GAS PROD:		26,153			TOTAL CONDENSATE PROD:						4,161				

OIL AND GAS DIVISION

ORA (13400 SAND)		//CONT.//		67475 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCGOWN FARMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 277253	COMPL. DATE 07/16/2015	TOTAL DEPTH 14796	PERF.14096	- 14246					
M	ALLOW CODE	GAS 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-						

ORANGE *		67484 002		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE							
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY		064101												
CHANDLER "B"		WELL #:		1	RRCID -> 121887	COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH 7186	PERF. 7042	- 7048					
M	ALLOW CODE	GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURTON FEE		WELL #:		2	RRCID -> 121935	COMPL. DATE 07/20/1985	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6461	- 6468					
M	ALLOW CODE	GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ORANGE (HACKBERRY)		67484 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY		064101											
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 213682		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7617 - 7626					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-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-					

ORANGE (6400)		67484 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE					
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC.		461211											
CHESSON -B-		WELL #: 2		RRCID -> 007705		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418					
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	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-					

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250)		67524 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN					
HOME PETROLEUM CORP.		396852											
HILLBOLDT, D. C.		WELL #: 1		RRCID -> 046584		COMPL. DATE 06/21/1969		TOTAL DEPTH 9411 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	1550 N	341	-0-	-1209	-0-	324	2	17	9	N	15		20
02	1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	15		35
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1491	2	33	9	N	30		65
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1371	2	33	9	N	30		95
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1427	2	50	9	N	45		140
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-		140
07	1457 N	859	-0-	-598	-0-	859	2			N	-0-		140
08	1488 N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2			N	-0-		140
09	1320 N	829	-0-	-491	-0-	829	2			N	-0-		140
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-		140
11	1110 N	381	-0-	-729	-0-	381	2			N	-0-		140
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		140
TOTAL GAS PROD:		9,957				TOTAL CONDENSATE PROD:		135					

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)		67524 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
KAECEHELE, C. R.		WELL #:	2	RRCID ->	194105	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	9360 - 9367			
M	ALLOW CODE	GAS 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-								

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500)		67524 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN						
ETOCO, L.P.		255133												
SCHAER UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	216469	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9162 - 9206			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		67524 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN						
ETOCO, L.P.		255133												
KAECEHELE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	171384	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	11803	PERF.	11050 - 11063			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-								

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133									
KAECELE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	176226	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	11806	PERF.11432 - 11546		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	6851 X	5170	-0-	-1681	-0-	182	1	4935	2	Y	48		105
						53	9						
02	6860 X	3560	-0-	-3300	-0-	231	1	3323	2	Y	5		110
						6	9						
03	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	274	1	4759	2	Y	63	98 1	75
						69	9						
04	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	249	1	6615	2	Y	52		127
						57	9						
05	5704 X	5333	-0-	-371	-0-	205	1	5127	2	Y	1	82 1	46
						1	9						
06	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	269	1	5793	2	Y	46		92
						51	9						
07	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	205	1	6198	2	Y	34	78 1	48
						37	9						
08	7161 X	5593	-0-	-1568	-0-	205	1	5358	2	Y	27		75
						30	9						
09	6930 X	4986	-0-	-1944	-0-	188	1	4773	2	Y	23		98
						25	9						
10	6324 X	5280	-0-	-1044	-0-	208	1	5043	2	Y	26	89 1	35
						29	9						
11	6300 X	990	-0-	-5310	-0-	34	1	925	2	Y	28		63
						31	9						
12	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT		63
TOTAL GAS PROD:		55,488				TOTAL CONDENSATE PROD:					353		

KAECELE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	180528	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11275 - 11337		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	5394 X	2276	-0-	-3118	-0-	118	1	2148	2	Y	9		46
						10	9						
02	1740 X	1432	-0-	-308	-0-	151	1	1281	2	Y	-0-		46
03	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	178	1	2004	2	Y	26	41 1	31
						29	9						
04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	162	1	2510	2	Y	17		48
						19	9						
05	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	133	1	2848	2	Y	9	32 1	25
						10	9						
06	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	175	1	3988	2	Y	38		63
						42	9						
07	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	133	1	4165	2	Y	-0-	30 1	33
08	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	133	1	3943	2	Y	22		55
						24	9						
09	4200 X	3048	-0-	-1152	-0-	138	1	2904	2	Y	5		60
						6	9						
10	4340 X	3238	-0-	-1102	-0-	135	1	3074	2	Y	26	65 1	21
						29	9						
11	4200 X	2446	-0-	-1754	-0-	133	1	2311	2	Y	2		23
						2	9						
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		32,936				TOTAL CONDENSATE PROD:					154		

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133									
KAECELE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185574	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11350 - 11631		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	4588 X	2152	-0-	-2436	-0-	21	1	2098	2	N	30		144
						33	9						
02	3220 X	1514	-0-	-1706	-0-	92	1	1393	2	N	26		170
						29	9						
03	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	74	1	2171	2	N	10		180
						11	9						
04	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	20	1	2059	2	N	32	179 1	33
						35	9						
05	2139 X	1783	-0-	-356	-0-	157	1	1616	2	N	9		42
						10	9						
06	2070 X	1924	-0-	-146	-0-	166	1	1752	2	N	5		47
						6	9						
07	2263 X	1149	-0-	-1114	-0-	157	1	980	2	N	11		58
						12	9						
08	2263 X	1623	-0-	-640	-0-	157	1	1462	2	N	4		62
						4	9						
09	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	105	1	1974	2	N	23		85
						25	9						
10	1984 X	1923	-0-	-61	-0-	157	1	1744	2	N	20		105
						22	9						
*11	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	157	1	2001	2	N	29		134
						32	9						
12	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT		134
TOTAL GAS PROD:				20,732	TOTAL CONDENSATE PROD:								199

KAECELE, CHARLES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192086	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11412 - 11471		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	3038 X	2818	-0-	-220	-0-	157	1	2651	2	Y	9		42
						10	9						
02	2597 X	1086	-0-	-1511	-0-	183	1	894	2	Y	8		50
						9	9						
03	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4390	2	11	9	Y	10		60
04	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	108	1	3801	2	Y	4		64
						4	9						
05	2790 X	487	-0-	-2303	-0-	148	1	339	2	Y	-0-		64
06	2700 X	787	-0-	-1913	-0-	155	1	625	2	Y	6		70
						7	9						
07	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	148	1	5397	2	Y	14		84
						15	9						
08	4402 X	4018	-0-	-384	-0-	144	1	3862	2	Y	11		95
						12	9						
09	3900 X	3807	-0-	-93	-0-	158	1	3638	2	Y	10		105
						11	9						
10	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	138	1	2444	2	Y	8		113
						9	9						
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT		113
12	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT		113
TOTAL GAS PROD:				29,468	TOTAL CONDENSATE PROD:								80

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133											
SCHAER		WELL #:		1	RRCID -> 195495			COMPL. DATE 02/24/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11142 - 11380			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2418 X	1856	-0-	-562	-0-	469	1	1365	2	N	20			92
02		2324 X	1259	-0-	-1065	-0-	469	1	773	2	N	15			107
03		2573 X	1078	-0-	-1495	-0-	1072	2	6	9	N	5			112
04		2190 X	1144	-0-	-1046	-0-	1136	2	8	9	N	7			119
05		1984 X	1116	-0-	-868	-0-	76	1	1026	2	N	13			132
06		1800 X	1582	-0-	-218	-0-	53	1	1526	2	N	3			135
07		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	94	1	1770	2	N	5			140
08		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	106	1	1695	2	N	19			159
09		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	21	9	71	1	N	5			164
10		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	108	1	3776	2	N	28			192
*11		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	247	1	7400	2	N	56	186	1	62
12		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	62	9			N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:			25,988			TOTAL CONDENSATE PROD:			176						

SCHAER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 196881			COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10992 - 11332			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	2436	-0-	-0-	-0-	180	1	2256	2	Y	-0-			152
02		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	184	1	2228	2	Y	8			160
03		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			Y	-0-			160
04		2940 X	2206	-0-	-734	-0-	2202	2	4	9	Y	4			164
05		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	200	1	2688	2	Y	5			169
06		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	97	1	2803	2	Y	11			180
07		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	177	1	3333	2	Y	5			185
08		3100 N	3470	-0-	370	370	203	1	3259	2	Y	7			192
09		3000 N	3537	-0-	537	907	96	1	3432	2	Y	8			200
10		3100 N	2484	-0-	-616	291	68	1	2399	2	Y	15	182	1	33
*11		2643 X	2352	-0-	-291	-0-	76	1	2272	2	Y	4			37
12		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	4	9			Y	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:			31,091			TOTAL CONDENSATE PROD:			67						

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133								
SCHAER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	199385	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11298 - 11532	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SCHAER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	202608	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11022 - 11400
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	1665	-0-	1665	10437	73 1	1592 2	Y	-0-	110
02		11607 X	1170	-0-	-10437	-0-	75 1	1095 2	Y	-0-	110
03		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	95 1	1392 2	Y	-0-	110
04		2190 X	1173	-0-	-1017	-0-	65 1	1108 2	Y	-0-	110
05		2263 X	1043	-0-	-1220	-0-	73 1	970 2	Y	-0-	110
06		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	49 1	2391 2	Y	20	130
							22 9				
07		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-	130
08		1488 X	708	-0-	-780	-0-	73 1	635 2	Y	-0-	130
09		2460 X	818	-0-	-1642	-0-	21 1	797 2	Y	-0-	130
10		2542 X	1976	-0-	-566	-0-	48 1	1928 2	Y	-0-	130
*11		2460 X	872	-0-	-1588	-0-	73 1	755 2	Y	40	170
							44 9				
12		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT	170
TOTAL GAS PROD:			13,374			TOTAL CONDENSATE PROD:			60		

KAECHELE, CHARLES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	206561	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11416 - 11636
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	3411	-0-	311	311	3411 2		Y	-0-	115
02		2800 N	2625	-0-	-175	136	2617 2	8 9	Y	7	122
03		3100 N	3440	-0-	340	476	3440 2		Y	-0-	122
04		3000 N	2703	-0-	-297	179	2699 2	4 9	Y	4	126
05		3038 X	2431	-0-	-607	-0-	2431 2		Y	-0-	126
06		2940 X	2309	-0-	-631	-0-	2309 2		Y	-0-	126
07		2914 X	976	-0-	-1938	-0-	976 2		Y	-0-	126
08		3038 X	2442	-0-	-596	-0-	2438 2	4 9	Y	4	130
09		2700 X	2411	-0-	-289	-0-	2410 2	1 9	Y	1	131
10		2418 X	2147	-0-	-271	-0-	2132 2	15 9	Y	14	32
11		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			Y	NO RPT	32
12		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT	32
TOTAL GAS PROD:			24,895			TOTAL CONDENSATE PROD:			30		

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)			//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
ETOCO, L.P.			//CONT.//		255133										
KAECELE UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 212003		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 11833		PERF.11418 - 11648			
M	O	ALLOW 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		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	7	1	1653	2	Y	-0-			31
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	20	1	633	2	Y	-0-			31
03		974 N	974	-0-	-0-	-0-	16	1	958	2	Y	-0-			31
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-			31
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	12	1	945	2	Y	6			37
							7	9							
06		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	20	1	1153	2	Y	8			45
							9	9							
07		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	12	1	1089	2	Y	29			74
							32	9							
08		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	12	1	1124	2	Y	-0-			74
09		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	18	1	1328	2	Y	-0-			74
10		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	30	1	974	2	Y	38	52	1	60
							42	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:			10,689			TOTAL CONDENSATE PROD:			81						

KAECELE UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 227960		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11420 - 11490			
01		T. A.	1740	-0-	1740	8404	1	1	1715	2	Y	22			36
							24	9							
02		10885 X	2481	-0-	-8404	-0-	1	1	2432	2	Y	44			80
							48	9							
03		1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-	34	1	46
04		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	1	1	2108	2	Y	-0-			46
05		2759 X	2567	-0-	-192	-0-	1	1	2526	2	Y	36	60	1	22
							40	9							
06		2670 X	1349	-0-	-1321	-0-	2	1	1347	2	Y	-0-			22
07		2759 X	671	-0-	-2088	-0-	1	1	626	2	Y	40	57	1	5
							44	9							
08		2170 X	1107	-0-	-1063	-0-	1	1	1095	2	Y	10			15
							11	9							
09		2490 X	1399	-0-	-1091	-0-	38	1	1347	2	Y	13			28
							14	9							
10		2573 X	1715	-0-	-858	-0-	106	1	1608	2	Y	1	18	1	11
							1	9							
11		1350 X	586	-0-	-764	-0-	586	2			Y	-0-			11
12		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			17,368			TOTAL CONDENSATE PROD:			166						

HOME PETROLEUM CORP.			396852												
HILLBOLDT			WELL #:		1	RRCID -> 073111		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 11515		PERF. N/A			
01		3348 X	1598	-0-	-1750	-0-	1598	2			N	-0-			121
02		3612 X	1163	-0-	-2449	-0-	1163	2			N	-0-			121
03		3999 X	1298	-0-	-2701	-0-	1298	2			N	-0-			121
04		3870 X	2721	-0-	-1149	-0-	2721	2			N	-0-			121
05		2852 X	1546	-0-	-1306	-0-	1546	2			N	-0-			121
06		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			121
07		2821 X	2406	-0-	-415	-0-	2406	2			N	-0-			121
08		2821 X	2431	-0-	-390	-0-	2431	2			N	-0-			121
09		2730 X	43	-0-	-2687	-0-	43	2			N	-0-			121
10		2015 X	25	-0-	-1990	-0-	25	2			N	-0-			121
11		2340 X	32	-0-	-2308	-0-	32	2			N	-0-			121
12		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			121
TOTAL GAS PROD:			15,216			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY)		67524 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN					
ETOCO, L.P.		255133												
KAECELE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218912		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063					
M O	ALLOW 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	521 N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	Y	4			10
02	607 X	607	-0-	-0-	-0-	4	9	560	2	Y	8			18
03	559 X	559	-0-	-0-	-0-	38	1	514	2	Y	-0-	11	1	7
04	690 X	611	-0-	-79	-0-	9	9	566	2	Y	4			11
05	682 X	681	-0-	-1	-0-	4	9	637	2	Y	9	14	1	6
06	660 X	517	-0-	-143	-0-	10	9	472	2	Y	1			7
07	872 X	872	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	12	13	1	6
08	620 X	534	-0-	-86	-0-	1	9	499	2	Y	1			7
09	660 X	493	-0-	-167	-0-	34	1	473	2	Y	3			10
10	768 X	768	-0-	-0-	-0-	17	1	731	2	Y	3	8	1	5
*11	963 X	963	-0-	-0-	-0-	3	9	925	2	Y	4			9
12	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-	34	1			Y				9
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		7,126		TOTAL CONDENSATE PROD:				49						

KAECELE, CHARLES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219084		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224					
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	N	3			17
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	76	1	595	2	N	30			47
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	33	9			N	-0-			47
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			47
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			47
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			47
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			47
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			47
09	840 N	692	-0-	-148	-0-	1129	2			N	-0-			47
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	961	2			N	NO RPT			47
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		9,387		TOTAL CONDENSATE PROD:				33						

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400)		67525 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
KAECELE, C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 130820		COMPL. DATE 04/01/1995			TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

ORCHARD, NORTH (WILCOX) 67533 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 TALLEY, LEE A WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12508 - 13150

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-				110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OYSTER BAYOU 67947 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 279035 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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	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-						

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1) 67947 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165281 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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

OYSTER BAYOU (FRIO 2) 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 126372 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131

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

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 8 RRCID -> 161875 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158

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

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

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 171927 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165

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

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.// 67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343									
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 40		RRCID -> 180265		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070			
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-					

MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 6		RRCID -> 251252		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 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-					

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 254210		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8057 - 8066			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)		67947 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:	54	RRCID ->	130939	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	8094 - 8104			
M	ALLOW CODE	GAS 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-						

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)		67947 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:	14	RRCID ->	161521	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8174 - 8240			
M	ALLOW CODE	GAS 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-					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-						

OYSTER BAYOU (MINOR RES.)		67947 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
BERTHA		WELL #:	1	RRCID ->	281423	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	11769	PERF.	13008 - 13042			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400) 67953 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 77 RRCID -> 210203 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8475

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-					

OYSTER CREEK (6420 SAND) 67955 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 250524 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6422 - 6434

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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-					

OYSTER CREEK (6450 SAND) 67955 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
SUN FEE WELL #: 1X RRCID -> 271066 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6468 - 6472

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	9058 R	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2		N	-0-			67
02	DELQ PR	3187	-0-	3187	3187	3187	2		N	-0-			67
03	4526 R	1339	-0-	-3187	-0-	1339	2		N	-0-			67
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	8760 #	2563	-0-	-6197	-0-	2543	2	20 9	N	18			85
07	5953 R	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2		N	-0-			85
08	5875 R	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2		N	-0-			85
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	2635 #	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT			85
11	2550 #	NO RPT	-0-	-2550	-0-				N	NO RPT			85
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:		27,975				TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

OYSTER CREEK (FRIO 7100)		67955 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131										
SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 065269		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M	* 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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-						

SUN FEE		WELL #: 5		RRCID -> 070130		COMPL. DATE 01/03/1977		TOTAL DEPTH 7720 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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-						

SUN FEE		WELL #: 1SW		RRCID -> 152644		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770				
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-						

OYSTER LAKE, W. (1300) 67964 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
 STATE TRACT 295 WELL #: 1 U RRCID -> 196814 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1328 - 1349

M	O	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-

OYSTER LAKE, W. (1400) 67964 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
 STATE TRACT 295 WELL #: 1 L RRCID -> 196816 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1470 - 1476

M	O	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	#	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-

OYSTER LAKE, W. (3850) 67967 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
 STATE TRACT 308 WELL #: 5 RRCID -> 123115 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3854 - 3859

M	O	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-

OIL AND GAS DIVISION

OYSTER LAKE, W. (3930) 67967 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 304 WELL #: 1 RRCID -> 126376 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3978 - 3984

M	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	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-

PADGETT (YEGUA Y4-A) 68304 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 276474 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5140

M	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-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PADGETT, NW (YEGUA 5 SAND) 68305 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
LONG IN TOOTH WELL #: 1 RRCID -> 288548 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5204 - 5208

M	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	16771	#	-0-	-0-	-16771	-0-				N	-0-				-0-
02	9072	#	-0-	-0-	-9072	-0-				N	-0-				-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-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-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PADGETT, W. (YEGUA Y-3) 68307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 DUBOSE WELL #: 2 RRCID -> 279734 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5063 - 5070

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					190
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					190
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					190
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					190
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	190	1			-0-
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2021

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

PALACIOS (FRIO -A-) 68481 063 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 LARSON WELL #: 1 RRCID -> 163278 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 7598 - 7604

01	1635 R	1635	-0-	-0-	-0-	1627	2	8	9	N	7					127
02	1428 #	989	-0-	-439	-0-	988	2	1	9	N	1					128
03	1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	1649	2	4	9	N	4					132
04	1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1584	2	6	9	N	5					137
05	1643 #	1450	-0-	-193	-0-	1447	2	3	9	N	3					140
06	1590 #	781	-0-	-809	-0-	777	2	4	9	N	4					144
07	1643 #	1442	-0-	-201	-0-	1439	2	3	9	N	3					147
08	1643 #	1603	-0-	-40	-0-	1600	2	3	9	N	3					150
09	1590 #	1428	-0-	-162	-0-	1426	2	2	9	N	2					152
10	1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	1525	2	2	9	N	2					154
11	1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	1591	2	1	9	N	1					155
12	1612 #	1584	-0-	-28	-0-	1574	2	10	9	N	9					164

TOTAL GAS PROD: 17,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

PALACIOS (FRIO A, FB-1) 68481 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 ROBESON WELL #: 1C RRCID -> 284977 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7641 - 7647

01	14133 R	14133	-0-	-0-	-0-	775	1	13325	2	N	30	179	1			71
						33	9									
02	11105 R	11105	-0-	-0-	-0-	575	1	10500	2	N	27					98
						30	9									
03	8501 R	8501	-0-	-0-	-0-	725	1	7630	2	N	133	175	1			56
						146	9									
04	14970 #	10610	-0-	-4360	-0-	625	1	9961	2	N	22					78
						24	9									
05	14725 #	12079	-0-	-2646	-0-	750	1	11301	2	N	25					103
						28	9									
06	13680 #	11951	-0-	-1729	-0-	750	1	11178	2	N	21					124
						23	9									
07	12307 #	12022	-0-	-285	-0-	775	1	11232	2	N	14					138
						15	9									
08	10974 #	10788	-0-	-186	-0-	775	1	9900	2	N	103	181	1			60
						113	9									
09	11700 #	10891	-0-	-809	-0-	675	1	10204	2	N	11					71
						12	9									
10	12338 #	8880	-0-	-3458	-0-	700	1	8169	2	N	10					81
						11	9									
*11	11940 #	6257	-0-	-5683	-0-	609	1	5648	2	N	-0-					81
12	12028 #	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 117,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

PALACIOS (FRIO -B-) 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 007718 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974

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

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

HICKLE, LOUIS WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804

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-

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	534	2	19	9	N	17					146
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	387	2	19	9	N	17					163
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	641	2	21	9	N	19					182
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	522	2	17	9	N	15					197
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	648	2	17	9	N	15					212
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	537	2	19	9	N	17					229
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	546	2	7	9	N	6	177	1			58
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	473	2	20	9	N	18					76
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	492	2	22	9	N	20					96
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	534	2	24	9	N	22					118
*11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	889	2	19	9	N	17					135
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 6,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

PALACIOS (FRIO -D-)		68481 189		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA						
SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
FRICK, OTTO		WELL #: 1 U		RRCID -> 051102		COMPL. DATE 02/10/1971		TOTAL DEPTH 9075		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	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-			88
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-			88
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-			88
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-	16	1	72
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-			72
06	600 N	525	-0-	-75	-0-	525	2			Y	-0-			72
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-			72
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-			72
09	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	2			Y	-0-			72
10	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-			72
11	630 N	467	-0-	-163	-0-	467	2			Y	-0-			72
12	558 N	484	-0-	-74	-0-	484	2			Y	-0-	18	1	54
TOTAL GAS PROD:		6,829				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALACIOS (FRIO -E-)		68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 007732		COMPL. DATE 04/28/1959		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8925 - 8928	
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-			

FRICK, OTTO		WELL #: 1 L		RRCID -> 007733		COMPL. DATE 01/02/1959		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 7962 - 7972	
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

PALACIOS (FRIO "E" FB 1)		68481 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #: 1 T		RRCID -> 007736		COMPL. DATE 11/06/1957		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8594 - 8632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5115 X	5077	-0-	-38	-0-	5030 2	47 9	Y	43			115
02		4620 X	3298	-0-	-1322	-0-	3270 2	28 9	Y	25			140
03		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5198 2	43 9	Y	39			179
04		5070 X	4959	-0-	-111	-0-	4945 2	14 9	Y	13	142 1		50
05		5239 X	4562	-0-	-677	-0-	4537 2	25 9	Y	23			73
06		5070 X	3254	-0-	-1816	-0-	3233 2	21 9	Y	19			92
07		5239 X	4563	-0-	-676	-0-	4535 2	28 9	Y	25			117
08		5239 X	4692	-0-	-547	-0-	4664 2	28 9	Y	25			142
09		4950 X	4234	-0-	-716	-0-	4209 2	25 9	Y	23			165
10		4557 X	4541	-0-	-16	-0-	4515 2	26 9	Y	24			189
11		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4710 2	28 9	Y	25			214
12		4681 X	4538	-0-	-143	-0-	4530 2	8 9	Y	7	159 1		62
TOTAL GAS PROD:		53,697				TOTAL CONDENSATE PROD:				291			

PALACIOS (FRIO -F-)		68481 294		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #: 1		RRCID -> 007760		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9062 - 9068	
		ALLOW CODE	GAS 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		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
02		140 N	90	-0-	-50	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		Y	-0-			-0-
04		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2		Y	-0-			-0-
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-			-0-
06		150 N	111	-0-	-39	-0-	111 2		Y	-0-			-0-
07		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		Y	-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-			-0-
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-			-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		Y	-0-			-0-
*12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,581				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PALACIOS (FRIO 9100)		68481 441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #: 3		RRCID -> 158748		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 9097 - 9141	
		ALLOW CODE	GAS 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 N	413	-0-	-21	-0-	402 2	11 9	Y	10			24
02		392 N	356	-0-	-36	-0-	356 2		Y	-0-			24
03		434 N	419	-0-	-15	-0-	364 2	55 9	Y	50			74
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	394 2	28 9	Y	25			99
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	399 2	28 9	Y	25			124
06		420 N	402	-0-	-18	-0-	357 2	45 9	Y	41			165
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	404 2	32 9	Y	29			194
08		434 N	387	-0-	-47	-0-	384 2	3 9	Y	3			197
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	395 2	3 9	Y	3			200
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	437 2	4 9	Y	4			204
11		360 N	150	-0-	-210	-0-	144 2	6 9	Y	5			209
12		403 N	154	-0-	-249	-0-	145 2	9 9	Y	8			217
TOTAL GAS PROD:		4,405				TOTAL CONDENSATE PROD:				203			

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677														
PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 198275		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PIERCE T		WELL #: 3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REGNIER UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 208770		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584								
01	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2512	2	9	9	Y	8					167
02	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1197	2	4	9	Y	4					171
03	789 X	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	Y	2					173
04	2400 X	481	-0-	-1919	-0-	480	2	1	9	Y	1					174
05	2511 X	915	-0-	-1596	-0-	912	2	3	9	Y	3					177
06	2430 X	429	-0-	-2001	-0-	427	2	2	9	Y	2					179
07	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2850	2	8	9	Y	7	169	1			17
08	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1159	2	3	9	Y	3					20
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					20
10	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1960	2	3	9	Y	3					23
11	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1388	2	9	9	Y	8					31
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					31
TOTAL GAS PROD:		13,716				TOTAL CONDENSATE PROD:		41								

OIL AND GAS DIVISION

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)		//CONT.//		68481 567	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
ROBESON				WELL #:	1T	RRCID ->	285001	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8666 - 8672	
M	ALLOW CODE	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
03	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	462	1	6481	2	N	-0-			109
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10	290 X	290	-0-	-0-	-0-	63	1	227	2	N	-0-			109
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109
TOTAL GAS PROD:		7,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALACIOS, EAST (FRIO 9400)				68482 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
SLAUGHTER				WELL #:	4	RRCID ->	214075	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9468 - 9480	
M	ALLOW CODE	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	14B2 EXT	-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-								

PANZA (13,900 SAND)				69040 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
COCHRAN				WELL #:	1	RRCID ->	253384	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	16870	PERF.	13781 - 13954	
M	ALLOW CODE	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

PAUL (LW-75) C & E OPERATING, INC. OBENHAUS		69740 500 120079		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
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	9238 X	7120	-0-	-2118	-0-	6679	2	441	9	N	401	558	1			339
02	8344 X	5507	-0-	-2837	-0-	5226	2	281	9	N	255	387	1			207
03	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	9096	2	436	9	N	396	387	1			216
04	8190 X	7057	-0-	-1133	-0-	6781	2	276	9	N	251	194	1			273
05	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	8058	2	301	9	N	274	194	1			353
06	9210 X	6996	-0-	-2214	-0-	6701	2	295	9	N	268	378	1			243
07	9517 X	7244	-0-	-2273	-0-	6916	2	328	9	N	298	189	1			352
08	9517 X	7450	-0-	-2067	-0-	7041	2	409	9	N	372	565	1			159
09	8100 X	7932	-0-	-168	-0-	7642	2	290	9	N	264	185	1			238
10	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8102	2	282	9	N	256	193	1			301
11	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	7417	2	311	9	N	283	365	1			219
12	8184 X	6985	-0-	-1199	-0-	6730	2	255	9	N	232	180	1			271
TOTAL GAS PROD:		90,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,550										

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. FURRY		810815		RRCID -> 282816		COMPL. DATE 03/21/2017		TOTAL DEPTH 13633		PERF.13511 - 13531						
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	36918 X	36918	-0-	-0-	-0-	32963	3	3955	9	N	3595	3407	1			666
02	29316 X	26990	-0-	-2326	-0-	24240	3	2750	9	N	2500	2364	1			802
03	34326 X	34326	-0-	-0-	-0-	30928	3	3398	9	N	3089	3255	1			636
04	35032 X	35032	-0-	-0-	-0-	31706	3	3326	9	N	3024	2897	1			763
05	37859 X	37859	-0-	-0-	-0-	34318	3	3541	9	N	3219	3236	1			746
06	34767 X	34767	-0-	-0-	-0-	31524	3	3243	9	N	2948	3218	1			476
07	35926 X	35926	-0-	-0-	-0-	32626	3	3300	9	N	3000	2522	1			954
08	36256 X	36256	-0-	-0-	-0-	33095	3	3161	9	N	2874	3227	1			601
09	36033 X	36033	-0-	-0-	-0-	32856	3	3177	9	N	2888	2706	1			783
10	37267 X	37267	-0-	-0-	-0-	34014	3	3253	9	N	2957	2870	1			870
11	36537 X	36537	-0-	-0-	-0-	33377	3	3160	9	N	2873	2893	1			850
*12	36656 X	36656	-0-	-0-	-0-	33464	3	3192	9	N	2902	2899	1			853
TOTAL GAS PROD:		424,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		35,869										

FURRY		WELL #: 2		RRCID -> 284544		COMPL. DATE 04/07/2018		TOTAL DEPTH 13713		PERF.13652 - 13714						
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	39277 X	37169	-0-	-2108	-0-	32631	3	4538	9	N	4125	4491	1			833
02	36400 X	27773	-0-	-8627	-0-	24383	3	3390	9	N	3082	3058	1			857
03	40300 X	33734	-0-	-6566	-0-	29529	3	4205	9	N	3823	3795	1			885
04	39000 X	32909	-0-	-6091	-0-	28721	3	4188	9	N	3807	3974	1			718
05	38440 X	34943	-0-	-3497	-0-	30517	3	4426	9	N	4024	3950	1			792
06	35970 X	32069	-0-	-3901	-0-	28295	3	3774	9	N	3431	3552	1			671
07	37590 X	37590	-0-	-0-	-0-	33228	3	4362	9	N	3965	3417	1			1219
08	36206 X	36206	-0-	-0-	-0-	31879	3	4327	9	N	3934	4468	1			685
09	36090 X	36090	-0-	-0-	-0-	31962	3	4128	9	N	3753	3772	1			666
10	37603 X	37124	-0-	-479	-0-	32937	3	4187	9	N	3806	3759	1			713
11	36396 X	36396	-0-	-0-	-0-	32132	3	4264	9	N	3876	3796	1			793
*12	38000 X	38000	-0-	-0-	-0-	33888	3	4112	9	N	3738	3785	1			746
TOTAL GAS PROD:		420,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		45,364										

OIL AND GAS DIVISION

PAUL (LW-75)		//CONT.//		69740 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		810815										
GUILD		WELL #:		1	RRCID ->	288518	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	12763	PERF.12997	- 13084		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		122418 X	122418	-0-	-0-	120068	3	2350	9	N	2136	2096	1	800
02		100324 X	64273	-0-	-36051	62933	3	1340	9	N	1218	1599	1	419
03		120001 X	71346	-0-	-48655	70030	3	1316	9	N	1196	1106	1	509
04		116130 X	40488	-0-	-75642	39700	3	788	9	N	716	572	1	653
05		128676 X	128676	-0-	-0-	126315	3	2361	9	N	2146	2101	1	698
06		116130 X	102810	-0-	-13320	101071	3	1739	9	N	1581	1319	1	960
07		99092 X	99092	-0-	-0-	97340	3	1752	9	N	1593	1660	1	893
08		120001 X	115468	-0-	-4533	113468	3	2000	9	N	1818	1868	1	843
09		190342 X	190342	-0-	-0-	186881	3	3461	9	N	3146	3184	1	805
10		193460 X	193460	-0-	-0-	190027	3	3433	9	N	3121	3196	1	730
11		181073 X	181073	-0-	-0-	177925	3	3148	9	N	2862	2854	1	738
*12		185494 X	185494	-0-	-0-	182281	3	3213	9	N	2921	2866	1	793
TOTAL GAS PROD:		1,494,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,454								

GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	291600	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	12668	PERF.12551	- 12589		
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*06		0	26611	-0-	26611	26611	3	88	9	N	80		80	
*07		0	30753	-0-	30753	57364	3	118	9	N	107		187	
*08		0	22306	-0-	22306	79670	3	77	9	N	70		257	
*09		0	20293	-0-	20293	99963	3	64	9	N	58		315	
*10		110207 X	10244	-0-	-99963	10211	3	33	9	N	30		345	
*11		34140 X	1062	-0-	-33078	1060	3	2	9	N	2	347	1	-0-
*12		15932 X	-0-	-0-	-15932	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		111,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		347								

PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2021

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)		69831 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARDIN					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
SHERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	266928	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8400	- 8403	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)		//CONT.//		69831 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARDIN								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
SHERMAN		WELL #:		2	RRCID -> 280583	COMPL. DATE 12/05/2014	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8355	-	8389					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1		141
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEACH (YEGUA, LOWER)				69881 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON								
TMR EXPLORATION, INC.				834097											
ZEIDMAN TRUSTEE		WELL #:		1	RRCID -> 164161	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 8668	-	8694					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

WHORTON				WELL #:	2	RRCID -> 173907	COMPL. DATE 02/21/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8482	-	8492				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

OIL AND GAS DIVISION

PEACH POINT (11,100)		69893 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA		
MARATHON OIL COMPANY		525380								
PHILLIPS FEE		WELL #: 1		RRCID -> 127841		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 11520 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-				

PEARESON (3700)		69939 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
GOLDENROD GAS, INC.		313121								
GOFF 5		WELL #: 5		RRCID -> 263242		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	56	-0-	56	56	1	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	58	-0-	58	114	1	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	51	-0-	51	165	1	N	NO RPT		-0-
07	165 R	NO RPT	-0-	-165	-0-		N	NO RPT		-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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:		165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)		70292 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
STATE LEASE 21		WELL #: 1		RRCID -> 289174		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 11087 PERF.12770 - 12780							
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	66526 #	57561	-0-	-8965	-0-	53030	2	4531	9	N	4119	4617	1	314	
02	52696 N	6155	-0-	-46541	B	-0-	5740	2	415	9	N	377	539	1	152
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	28954 N	14343	-0-	-14611	B	-0-	13072	2	1271	9	N	1155	974	1	333
04	55710 N	42226	-0-	-13484	B	-0-	39060	2	3166	9	N	2878	2569	1	642
05	6820 N	69992	-0-	63172	B	63172	64639	2	5353	9	N	4866	4715	1	793
06	40852 N	91995	-0-	51143	B	114315	85549	2	6446	9	N	5860	5963	1	690
07	45814 N	104668	-0-	58854	B	173169	96800	2	7868	9	N	7153	7038	1	805
08	255127 X	81958	-0-	-173169	-0-		76019	2	5939	9	N	5399	5527	1	677
09	92010 X	70271	-0-	-21739	-0-		65068	2	5203	9	N	4730	4800	1	607
10	101029 X	79647	-0-	-21382	-0-		73723	2	5924	9	N	5385	5372	1	620
11	97770 X	81961	-0-	-15809	-0-		75760	2	6201	9	N	5637	5664	1	593
12	101029 X	92604	-0-	-8425	-0-		85551	2	7053	9	N	6412	6416	1	589
TOTAL GAS PROD:		793,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		53,971									

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.//										70292 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836									
IP FARMS "PG"										WELL #:	2-C	RRCID ->	142923	COMPL. DATE	08/22/1992	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	9902 - 9908
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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-									
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-									
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-									
05	SI MULT	129	-0-	129	B	129	N	-0-	129	2									
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	129	N	NO RPT		-0-									
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	129	N	NO RPT		-0-									
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		129	N	NO RPT		-0-									
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		129	N	NO RPT		-0-									
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		129	N	NO RPT		-0-									
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		129	N	NO RPT		-0-									
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		129	N	NO RPT		-0-									
TOTAL GAS PROD:		129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

KALER ENERGY CORP.										450261					CNTY: BRAZORIA				
HALL BAYOU										WELL #:	1	RRCID ->	280683	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11158	PERF.	4229 - 4269
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-									
02	0 K	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	0 K	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-									
04	0 K	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-									
05	0 K	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-									
06	0 K	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-									
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-									
08	0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-									
09	0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-									
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
11	0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-									
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

HALLS BAYOU										WELL #:	2	RRCID ->	282522	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL DEPTH	11978	PERF.	11464 - 11499	
01	27962 #	21671	-0-	-6291	-0-	15778	2	5893	9	N	5357	5739	1	152						
02	29008 N	86	-0-	-28922	B	-0-	86	2		N	-0-			152						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-										
03	33418 N	26534	-0-	-6884	B	-0-	19573	2	6961	9	N	6328	5888	1	592					
04	27855 N	27855	-0-	-0-	B	-0-	20208	2	7647	9	N	6952	6793	1	751					
05	4287 N	28336	-0-	24049	B	24049	20967	2	7369	9	N	6699	6629	1	821					
06	25680 N	31734	-0-	6054	B	30103	24086	2	7648	9	N	6953	6701	1	1073					
07	28799 N	30404	-0-	1605	B	31708	23086	2	7318	9	N	6653	6727	1	999					
08	59760 X	28052	-0-	-31708		-0-	20789	2	7263	9	N	6603	6836	1	766					
09	31740 X	20563	-0-	-11177		-0-	15232	2	5331	9	N	4846	4740	1	872					
10	32798 X	23530	-0-	-9268		-0-	17272	2	6258	9	N	5689	5118	1	1443					
11	31740 X	25675	-0-	-6065		-0-	18787	2	6888	9	N	6262	6795	1	910					
12	30411 X	NO RPT	-0-	-30411		-0-					N	NO RPT			910					
TOTAL GAS PROD:		264,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		62,342														

OIL AND GAS DIVISION

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.//													70292 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
KEBO OIL & GAS, INC.													453170										
BLACK STONE													WELL #:	1	RRCID ->	290826	COMPL. DATE	09/15/2020	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	11180 - 11207	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100			100									
02		0	21208	-0-	21208 B	21208	20500	2	708	9	N	644	374	370									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													21208										
03		0	41332	-0-	41332 B	62540	39998	2	1334	9	N	1213	1291	292									
04		0	37571	-0-	37571 B	100111	36459	2	1112	9	N	1011	1089	214									
05		3290	16950	-0-	13660 B	113771	16529	2	421	9	N	383	370	227									
06		21816	8920	-0-	-12896 B	100875	8670	2	250	9	N	227	179	275									
07		24465	8647	-0-	-15818 B	85057	90	1	8366	2	N	174	175	274									
							191	9															
08		103097 X	18040	-0-	-85057	-0-	310	1	17243	2	N	443	550	167									
							487	9															
09		34380 X	13048	-0-	-21332	-0-	300	1	12400	2	N	316	176	307									
							348	9															
10		16957 X	14039	-0-	-2918	-0-	300	1	13339	2	N	364	544	127									
							400	9															
11		17460 X	2827	-0-	-14633	-0-	60	1	2682	2	N	77		204									
							85	9															
12		18042 X	10	-0-	-18032	-0-	10	2			N	-0-		204									
TOTAL GAS PROD:			182,592				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,952												

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS)													70292 210	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
KALER ENERGY CORP.													450261									
HALLS BAYOU													WELL #:	2	RRCID ->	281837	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	11978	PERF.	11998 - 12014
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-											

PELICAN													70325 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
RESACA RESOURCES, L.L.C.													703236									
DAVIS ESTATE													WELL #:	1	RRCID ->	269396	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6898 - 6903
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-			185								
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-			185								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-			185								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-			185								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-			185								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-			185								
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-			185								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-			185								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-			185								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-			185								
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14742				N	NO RPT			185								
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14742				N	NO RPT			185								
RECLASSIFIED TO OIL													DIST. 03	LEASE	27585	08/19/2019						
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-											

PELICAN (COCKFIELD) 70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
 KARANKAWA WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398

M	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		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-

PEPPIATT (YEGUA 9400) 70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655

M	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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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

PERELANDRA (FRIO 15) 70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 STATE TRACT 6-7A WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	72					640
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48					688
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86					774
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98					872
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93					965
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98					1063
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				495

PERL (YEGUA UPPER EY-1) 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 SIANA OIL & GAS 779259
 DOORNBOS WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					275
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

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

OIL AND GAS DIVISION

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) 70758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836												
BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 C RRCID -> 282220 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10401 - 10408												
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		0 W	10782	-0-	10782	37696	10000	2	782	9	Y	205
02		0 W	5710	-0-	5710	43406	5080	2	630	9	Y	256
03		0 W	7385	-0-	7385	50791	6527	2	858	9	Y	314
04		57334 X	6543	-0-	-50791	-0-	5800	2	743	9	Y	318
05		10788 X	6821	-0-	-3967	-0-	5995	2	826	9	Y	379
06		10440 X	6754	-0-	-3686	-0-	5952	2	802	9	Y	249
07		7347 X	6900	-0-	-447	-0-	6390	2	510	9	Y	190
08		7378 X	6742	-0-	-636	-0-	6300	2	442	9	Y	237
09		6600 X	5671	-0-	-929	-0-	5177	2	494	9	Y	162
10		8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	7400	2	978	9	Y	176
11		6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	176
12		6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	176
TOTAL GAS PROD:			71,686				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,423		

BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 282363 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375												
01		0 W	3145	-0-	3145	18166	2847	2	298	9	N	213
02		0 W	1832	-0-	1832	19998	1650	2	182	9	N	194
03		0 W	3231	-0-	3231	23229	2800	2	431	9	N	229
04		26130 X	2901	-0-	-23229	-0-	2541	2	360	9	N	213
05		3348 X	3203	-0-	-145	-0-	2738	2	465	9	N	236
06		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	3712	2	370	9	N	224
07		3224 X	3078	-0-	-146	-0-	2700	2	378	9	N	189
08		3224 X	3032	-0-	-192	-0-	2673	2	359	9	N	159
09		3090 X	2908	-0-	-182	-0-	2565	2	343	9	N	292
10		4216 X	2933	-0-	-1283	-0-	2590	2	343	9	N	255
11		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	255
12		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	255
TOTAL GAS PROD:			30,345				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,208		

PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
REMORA OPERATING, LLC 701613												
BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	155
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PETRUCHA, N. (12000)		70961 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050											
PETRUCHA		WELL #: 1		RRCID -> 203950		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12246		PERF.12034 - 12039			
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		4557 #	4423	-0-	-134	-0-	4221 2	202 9	N	184	180 1		120
02		4116 #	3257	-0-	-859	-0-	3080 2	177 9	N	161	189 1		92
03		4557 #	3291	-0-	-1266	-0-	3097 2	194 9	N	176	178 1		90
04		4350 #	3876	-0-	-474	-0-	3656 2	220 9	N	200	185 1		105
05		4495 #	4420	-0-	-75	-0-	4230 2	190 9	N	173	169 1		109
06		4290 #	3916	-0-	-374	-0-	3761 2	155 9	N	141	175 1		75
07		4633 R	4633	-0-	-0-	-0-	4447 2	186 9	N	169	177 1		67
08		4433 #	4348	-0-	-85	-0-	4157 2	191 9	N	174	171 1		70
09		4290 #	4127	-0-	-163	-0-	3958 2	169 9	N	154	162 1		62
10		4619 #	2583	-0-	-2036	-0-	2414 2	169 9	N	154			216
11		4470 #	1519	-0-	-2951	-0-	1496 2	23 9	N	21	179 1		58
12		4619 #	24	-0-	-4595	-0-	24 2		N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		40,417				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,707					

PEVETO (6800)		71025 375		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: ORANGE					
LONG-TEX EXPLORATION, INC.		507587											
STARK		WELL #: 1		RRCID -> 139575		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6807 - 6811			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEVETO (9600)		71025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 259428		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9733		PERF.10142 - 10170			
01	15036 X	15036	-0-	-0-	-0-	14425 3	611 9	N	555	346 1			336
02	13300 X	8653	-0-	-4647	-0-	8325 3	328 9	N	298	358 1			276
03	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	15075 3	667 9	N	606	545 1			337
04	15180 X	15112	-0-	-68	-0-	14445 3	667 9	N	606	542 1			401
05	15686 X	15478	-0-	-208	-0-	14735 3	743 9	N	675	557 1			519
06	15240 X	14788	-0-	-452	-0-	14080 3	708 9	N	644	897 1			266
07	15748 X	14979	-0-	-769	-0-	14260 3	719 9	N	654	548 1			372
08	15748 X	14699	-0-	-1049	-0-	13985 2	714 9	N	649	724 1			297
09	15120 X	14207	-0-	-913	-0-	13510 2	697 9	N	634	538 1			393
10	15469 X	14642	-0-	-827	-0-	13910 2	732 9	N	665	918 1			140
11	14790 X	13908	-0-	-882	-0-	13185 2	723 9	N	657	540 1			257
12	14973 X	11020	-0-	-3953	-0-	10330 2	690 9	N	627	562 1			322
TOTAL GAS PROD:		168,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,270					

PEVETO (9600)																	
PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE																	
MCKEE WELL #: 1 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344																	
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																	
ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412																	
01		24324 X	24324	-0-	-0-	-0-	310	1	23017	2	N	906	902	1			343
							997	9									
02		2968 X	2277	-0-	-691	-0-	110	1	1826	2	N	310	368	1			285
							341	9									
03		14260 X	855	-0-	-13405	-0-	100	1	657	2	N	89					374
							98	9									
04		13800 X	5156	-0-	-8644	-0-	300	1	4600	2	N	233	365	1			242
							256	9									
05		23285 X	23285	-0-	-0-	-0-	310	1	22121	2	N	776	693	1			325
							854	9									
06		28986 X	28986	-0-	-0-	-0-	300	1	27578	2	N	1007	1023	1			309
							1108	9									
07		30797 X	30797	-0-	-0-	-0-	310	1	29377	2	N	1009	1056	1			262
							1110	9									
08		30593 X	30593	-0-	-0-	-0-	310	1	29262	2	N	928	711	1			479
							1021	9									
09		30745 X	30745	-0-	-0-	-0-	300	1	29499	2	N	860	864	1			475
							946	9									
10		30199 X	30199	-0-	-0-	-0-	310	1	28935	2	N	867	1020	1			322
							954	9									
11		27448 X	27448	-0-	-0-	-0-	300	1	26214	2	N	849	684	1			487
							934	9									
*12		31191 X	31191	-0-	-0-	-0-	310	1	29832	2	N	954	1091	1			350
							1049	9									
TOTAL GAS PROD: 265,856													TOTAL CONDENSATE PROD: 8,788				

ARMSTRONG G. U. WELL #: 1D RRCID -> 281477 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3050 - 3060																	
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-				

PHASE FOUR (8900 YEGUA)			71114 400			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
ARMOUR TRUST ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 283169		COMPL. DATE 07/08/2017		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8836 - 8872			
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	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-				

PHASE FOUR (9050 YEGUA)			71114 430			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
AMEXCO, LLC			019813										
CLAPP			WELL #: 1			RRCID -> 273689		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10658			
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	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-				

INLAND OCEAN, INC.			424607			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
CAROLYN LANGE			WELL #: 1			RRCID -> 283643		COMPL. DATE 01/15/2018		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9306 - 9322			
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	BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102	
06	3000 N	5814	-0-	2814	2814	150	1	5664	2	N	-0-	102	
07	3100 N	9659	-0-	6559	9373	150	1	9509	2	N	-0-	102	
08	3100 N	8933	-0-	5833	15206	150	1	8783	2	N	-0-	102	
09	21700 X	6494	-0-	-15206	-0-	150	1	6344	2	N	-0-	102	
10	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	150	1	7237	2	N	-0-	102	
11	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	150	1	6761	2	N	-0-	102	
12	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			102	
TOTAL GAS PROD:			45,198			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.//		71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
JULIUS				WELL #: 1	RRCID -> 271444	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9195	- 9380			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JULIUS				WELL #: 2	RRCID -> 273902	COMPL. DATE 12/25/2013	TOTAL DEPTH 9457	PERF. 9156	- 9215			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROD FARMS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 279173	COMPL. DATE 10/06/2014	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9072	- 9103			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
 MILLER-PALT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281088 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8572 - 8578

M	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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102

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

HENRY-ROD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281285 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9633 - 9698

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				67
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019

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

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
 DUSON WELL #: 2 RRCID -> 271513 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10437 - 10807

01	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	1122	1	7899	2	N	280	368	1		379
						308	9								
02	8316 X	6479	-0-	-1837	-0-	1406	1	4926	2	N	134	186	1		327
						147	9								
03	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	1352	1	9080	2	N	252	180	1		399
						277	9								
04	10080 X	9696	-0-	-384	-0-	1432	1	7987	2	N	252	179	1		472
						277	9								
05	10416 X	10163	-0-	-253	-0-	1498	1	8342	2	N	294	359	1		407
						323	9								
06	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	1539	1	8786	2	N	264	179	1		492
						290	9								
07	10416 X	10375	-0-	-41	-0-	1042	1	9070	2	N	239	355	1		376
						263	9								
08	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	1278	1	9186	2	N	220	184	1		412
						242	9								
09	10080 X	9039	-0-	-1041	-0-	884	1	7909	2	N	224	180	1		456
						246	9								
10	10416 X	9611	-0-	-805	-0-	636	1	8624	2	N	319	365	1		410
						351	9								
11	10080 X	9511	-0-	-569	-0-	1087	1	8075	2	N	317	353	1		374
						349	9								
12	10416 X	10230	-0-	-186	-0-	1167	1	8729	2	N	304	183	1		495
						334	9								

TOTAL GAS PROD: 116,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,099

PHASE FOUR (9050 YEGUA)												
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC												
VICTOR												
//CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
//CONT.// 864566												
WELL #: 1 RRCID -> 274733 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10614 - 10673												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
01		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-						1
02		1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-						1
03		403 N	40	-0-	-363	-0-		5	1	35	2	1
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-		75	1	416	2	1
05		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-		445	1	2479	2	26
								28	9			
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-		127	1	728	2	36
								11	9			
07		496 N	137	-0-	-359	-0-		14	1	115	2	43
								8	9			
08		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-		252	1	1814	2	58
								17	9			
09		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-		205	1	1836	2	71
								14	9			
10		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-		145	1	1962	2	84
								14	9			
11		1980 N	1829	-0-	-151	-0-		216	1	1602	2	94
								11	9			
12		2046 N	1806	-0-	-240	-0-		212	1	1583	2	104
								11	9			
TOTAL GAS PROD:			14,380			TOTAL CONDENSATE PROD:			103			

WATZ												
WELL #: 1 RRCID -> 279161 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10371 - 10731												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
01		3720 X	3572	-0-	-148	-0-		2728	1	599	2	487
								245	9			
02		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-		2697	1	633	2	454
								160	9			
03		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-		3082	1	572	2	527
								276	9			
04		3450 X	3434	-0-	-16	-0-		2721	1	496	2	376
								217	9			
05		3875 X	3624	-0-	-251	-0-		3245	1	162	2	411
								217	9			
06		3810 X	3391	-0-	-419	-0-		1615	1	1576	2	416
								200	9			
07		3937 X	3593	-0-	-344	-0-		1435	1	1961	2	423
								197	9			
08		3937 X	3721	-0-	-216	-0-		1563	1	1952	2	439
								206	9			
09		3510 X	3358	-0-	-152	-0-		1323	1	1848	2	431
								187	9			
10		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-		1598	1	1868	2	440
								191	9			
11		3600 X	3375	-0-	-225	-0-		1517	1	1680	2	602
								178	9			
12		3720 X	3336	-0-	-384	-0-		1398	1	1754	2	585
								184	9			
TOTAL GAS PROD:			42,481			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,234			

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (9220 YEGUA) 71114 435 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 162741 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297

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

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

PHASE FOUR (9370 YEGUA) 71114 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
 PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 135227 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378

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-

PHASE FOUR (9560 YEGUA) 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 ARMOUR TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260044 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

PHASE FOUR (9560 YEGUA)		//CONT.//		71114 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566										
KUBBELA				WELL #: 1	RRCID -> 274923	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10380	- 10465					
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	3379 X	1547	-0-	-1832	-0-	187 1	1318 2	N	38					161
						42 9								
02	2212 X	1282	-0-	-930	-0-	281 1	984 2	N	15					176
						17 9								
03	2015 X	890	-0-	-1125	-0-	112 1	756 2	N	20					196
						22 9								
04	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	428 1	2385 2	N	68	178	1			86
						75 9								
05	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	291 1	1621 2	N	47					133
						52 9								
06	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	230 1	1308 2	N	43					176
						47 9								
07	2976 X	21	-0-	-2955	-0-	1 1	12 2	N	7					183
						8 9								
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	10	190	1			3
09	2880 X	5	-0-	-2875	-0-	2 2	3 9	N	3					6
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	2					8
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	1					9
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	1					10
TOTAL GAS PROD:		10,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		255								

DLCC				WELL #: 1	RRCID -> 280187	COMPL. DATE 09/11/2015	TOTAL DEPTH 10026	PERF. 9876	- 9926					
01	899 N	12	-0-	-887	-0-	4 1	6 2	N	2					46
						2 9								
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	59 1	67 2	N	-0-					46
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	4 1	7 2	N	15					61
						17 9								
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	7 2	N	45					106
						50 9								
05	155 N	63	-0-	-92	-0-	4 1	12 2	N	43					149
						47 9								
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	N	42	133	1			58
						46 9								
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	6 1	10 2	N	17					75
						19 9								
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	3 1	2 2	N	3					78
						3 9								
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-					78
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					78
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-					78
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	12 1	19 2	N	2					80
						2 9								
TOTAL GAS PROD:		418		TOTAL CONDENSATE PROD:		169								

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (10500 YEGUA)		71114 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
GOLD-ZAPP		WELL #: 3		RRCID -> 180578		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10544 - 10561				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2		N	-0-			1
02		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			1
03		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-			1
04		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2309	2	154	9	N	140	128 1	13
05		2480 X	2464	-0-	-16	-0-	2464	2		N	-0-			13
06		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			13
07		2480 X	476	-0-	-2004	-0-	476	2		N	-0-			13
08		2480 X	256	-0-	-2224	-0-	256	2		N	-0-			13
09		2400 X	436	-0-	-1964	-0-	436	2		N	-0-			13
10		2480 X	800	-0-	-1680	-0-	635	2	165	9	N	150	162 1	1
11		2400 X	437	-0-	-1963	-0-	437	2		N	-0-			1
12		465 N	360	-0-	-105	-0-	360	2		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		19,750				TOTAL CONDENSATE PROD:		290						

PHASE FOUR (10540 YEGUA)		71114 504		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
SWANSON-MEEK GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 161300		COMPL. DATE 07/19/1999		TOTAL DEPTH 10946		PERF. 9279 - 10829				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2527 R	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-			11
02		1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1725	2	187	9	N	170	178 1	3
03		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			3
04		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-			3
05		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1643	2	198	9	N	180	176 1	7
06		3000 N	3062	-0-	62	62	3062	2		N	-0-			7
07		1519 N	595	-0-	-924	-0-	595	2		N	-0-			7
08		1519 N	84	-0-	-1435	-0-	84	2		N	-0-			7
09		1470 N	223	-0-	-1247	-0-	223	2		N	-0-			7
10		1519 N	367	-0-	-1152	-0-	367	2		N	-0-			7
11		1470 N	266	-0-	-1204	-0-	266	2		N	-0-			7
12		589 #	219	-0-	-370	-0-	219	2		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		14,789				TOTAL CONDENSATE PROD:		350						

PHASE FOUR (10640 YEGUA)		71114 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
AMEXCO, LLC		019813												
LANGE-CLAPP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282566		COMPL. DATE 08/13/2016		TOTAL DEPTH 11229		PERF.11076 - 11114				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			131
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (10640 YEGUA)		//CONT.//		71114 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
INLAND OCEAN, INC.				424607							
CAROLYN LANGE				WELL #: 2	RRCID -> 288468	COMPL. DATE 09/11/2019	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10750	- 10926		
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	6758 #	6292	-0-	-466	-0-	300 1	5519 2	N	430	539 1	78
						473 9					
02	6552 #	4231	-0-	-2321	-0-	300 1	3630 2	N	274	180 1	172
						301 9					
03	7409 #	6671	-0-	-738	-0-	300 1	5837 2	N	485	360 1	297
						534 9					
04	7170 #	5844	-0-	-1326	-0-	300 1	5097 2	N	406	540 1	163
						447 9					
05	7409 #	5915	-0-	-1494	-0-	300 1	5195 2	N	382	360 1	185
						420 9					
06	6450 #	5347	-0-	-1103	-0-	150 1	4839 2	N	325	373 1	137
						358 9					
07	6665 #	5422	-0-	-1243	-0-	150 1	4931 2	N	310	360 1	87
						341 9					
08	6665 #	5786	-0-	-879	-0-	150 1	5252 2	N	349	180 1	256
						384 9					
09	5850 #	5836	-0-	-14	-0-	150 1	5305 2	N	346	369 1	233
						381 9					
10	5921 #	5438	-0-	-483	-0-	150 1	4904 2	N	349	360 1	222
						384 9					
11	5610 #	5237	-0-	-373	-0-	150 1	4765 2	N	293	360 1	155
						322 9					
12	6045 #	NO RPT	-0-	-6045	-0-			N	NO RPT		155
TOTAL GAS PROD:		62,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,949					

CML MGMT TRUST		WELL #: 1R		71114 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
				412178							
				WELL #: 8 D	RRCID -> 289681	COMPL. DATE 01/16/2020	TOTAL DEPTH 11206	PERF.11060	- 11080		
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	104674			N	NO RPT		110
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PHEASANT (F-20)		71121 364		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
THOMAS GAS UNIT #1				WELL #: 8 D	RRCID -> 032656	COMPL. DATE 10/26/1963	TOTAL DEPTH 9545	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-					

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GTG OPERATING, LLC 337080
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

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-	93					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	93					N	NO RPT					33
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	93					N	NO RPT					33
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 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-		

REMORA OPERATING, LLC 701613
TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

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

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A) 71121 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KD ENERGY, LLC 452996
 MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178544 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

PHEASANT, EAST (FRIO 10300) 71122 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 GTG OPERATING, LLC 337080
 BLESSING UNIT WELL #: 102 RRCID -> 223955 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-	56					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56					N	NO RPT				25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56					N	NO RPT				25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO) 71125 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 PROGENIES OPERATING LLC 681161
 HARRIMAN WELL #: 1 RRCID -> 197614 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9264 - 9268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO) //CONT.// 71125 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
TRULL, B. W. WELL #: 1R RRCID -> 232331 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3404 - 3419

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2021

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

PHEASANT, SOUTH (10,600) 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
TRULL WELL #: 2 RRCID -> 263510 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10759 - 10790

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-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	15			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	10			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	2			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	3			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PHEASANT, SOUTH (10,600)		//CONT.//		71125 912	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170										
YEAMANS BLESSING		WELL #:		1	RRCID ->	262244	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10668	- 10674		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5828 X	2323	-0-	-3505 B	-0-	510 1	1678 2	N		123	182 1	298	
							135 9							
02		5264 X	987	-0-	-4277 B	-0-	171 1	759 2	N		52		350	
							57 9							
03		5828 X	1535	-0-	-4293 B	-0-	162 1	1272 2	N		92		442	
							101 9							
04		5640 X	728	-0-	-4912 B	-0-	84 1	570 2	N		67	197 1	312	
							74 9							
05		5735 X	539	-0-	-5196 B	-0-	48 1	437 2	N		49		361	
							54 9							
06		4950 X	1337	-0-	-3613 B	-0-	299 1	958 2	N		73		434	
							80 9							
07		2511 X	1068	-0-	-1443 B	-0-	42 1	958 2	N		62	186 1	310	
							68 9							
08		2511 X	1149	-0-	-1362 B	-0-	88 1	958 2	N		94		404	
							103 9							
09		1350 X	1350	-0-	-0- B	-0-	140 1	958 2	N		229	355 1	278	
							252 9							
10		1395 X	1117	-0-	-278 B	-0-	80 1	958 2	N		72		350	
							79 9							
11		1350 X	1043	-0-	-307 B	-0-	48 1	958 2	N		34		384	
							37 9							
12		1395 X	1004	-0-	-391 B	-0-	32 1	958 2	N		13		397	
							14 9							
TOTAL GAS PROD:		14,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		960								

PHEASANT, SW. (FRIO I)		71127 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
SCOUT BLESSING		WELL #:		1	RRCID ->	277251	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11125	- 11149
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	3		190
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	4		194
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	2		196
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	2		198
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	2		200
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	2		202
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	18		220
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		220
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	197 1	23
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	7		30
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO I) //CONT.// 71127 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

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

PHEASANT, SW. (FRIO K) 71127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PHEASANT, SW (FRIO 9900)				71127 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
KD ENERGY, LLC				452996									
MATL-TRULL -H- SAND UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 140207	COMPL. DATE 11/09/1991	TOTAL DEPTH 10625	PERF. 9909 - 9916					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1767 N	827	-0-	-940	-0-	8 1	811 2	Y	7			63	
02	1288 N	376	-0-	-912	-0-	8 9	370 2	Y	2			65	
03	310 N	46	-0-	-264	-0-	4 1		Y	-0-			65	
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	2 9	1432 2	Y	14			79	
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	46 2	1071 2	Y	1			80	
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	14 1	1196 2	Y	1			81	
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	15 9	1585 2	Y	-0-	80 1		1	
08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	11 1	1601 2	Y	1			2	
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1 9	1427 2	Y	5			7	
10	1612 N	1407	-0-	-205	-0-	12 1	1387 2	Y	5			12	
11	1560 N	1521	-0-	-39	-0-	1 9	1495 2	Y	10			22	
12	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	14 1	1390 2	Y	20			42	
						22 9							
TOTAL GAS PROD:		14,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		66							

PHEASANT, SW. (FRIO 10000)				71127 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
SOUTH BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 235118	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 11791	PERF. 11494 - 11512					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	372 1	1254 2	N	182	190 1		52	
02	1624 X	1020	-0-	-604	-0-	200 9	720 2	N	120			172	
03	1798 X	1359	-0-	-439	-0-	168 1	1051 2	N	139	179 1		132	
04	1740 X	1198	-0-	-542	-0-	132 9	849 2	N	154	184 1		102	
05	1798 X	1749	-0-	-49	-0-	155 1	1265 2	N	186	190 1		98	
06	1740 X	1403	-0-	-337	-0-	153 9	877 2	N	151	186 1		63	
07	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	180 1	877 2	N	390	381 1		72	
08	1798 X	1438	-0-	-360	-0-	169 9	877 2	N	172	189 1		55	
09	1410 N	1284	-0-	-126	-0-	279 1	877 2	N	206	197 1		64	
10	1798 N	1231	-0-	-567	-0-	205 9	877 2	N	181			245	
11	1380 N	1242	-0-	-138	-0-	360 1	877 2	N	223	394 1		74	
12	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	166 9	877 2	N	193	182 1		85	
						527 1							
						429 9							
						189 9							
						227 9							
						155 1							
						199 9							
						120 1							
						245 9							
						124 1							
						212 9							
TOTAL GAS PROD:		16,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,297							

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) //CONT.// 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

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-					123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

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

SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

01	1395 X	1075	-0-	-320	-0-	232	1	821	2	N	20					374
						22	9									
02	1260 X	633	-0-	-627	-0-	114	1	505	2	N	13					387
						14	9									
03	1395 X	1018	-0-	-377	-0-	124	1	886	2	N	7					394
						8	9									
04	1350 X	821	-0-	-529	-0-	150	1	667	2	N	4					398
						4	9									
05	1395 X	1298	-0-	-97	-0-	217	1	1069	2	N	11					409
						12	9									
06	1350 X	1082	-0-	-268	-0-	300	1	775	2	N	6					415
						7	9									
07	1395 N	1217	-0-	-178	-0-	434	1	775	2	N	7					422
						8	9									
08	1395 N	1119	-0-	-276	-0-	341	1	775	2	N	3					425
						3	9									
09	1080 N	931	-0-	-149	-0-	150	1	775	2	N	5					430
						6	9									
10	1209 N	936	-0-	-273	-0-	155	1	775	2	N	5	195	1			240
						6	9									
11	1080 N	920	-0-	-160	-0-	116	1	775	2	N	26					266
						29	9									
12	961 N	923	-0-	-38	-0-	120	1	775	2	N	25					291
						28	9									

TOTAL GAS PROD: 11,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

PHEASANT, SW. (FRIO 10100) 71127 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 WEST BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 242371 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	198	1			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	194	1			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	186	1			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 518

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)		//CONT.//		71127 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170									
BIG MAC BLESSING		WELL #:		1	RRCID ->	271233	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	10516 - 10524	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1953 X	1454	-0-	-499	-0-	308 1	1102 2	N	40			236
02		1764 X	106	-0-	-1658	-0-	44 9	90 2	N	13			249
03		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-	2 1		N	-0-			249
04		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-	14 9		N	-0-			249
05		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			249
06		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-			249
07		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			249
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
TOTAL GAS PROD:			1,560		TOTAL CONDENSATE PROD:			53					

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)				71127 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688									
WEST BLESSING GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	242403	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10738 - 10748	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-			221
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST BLESSING GAS UNIT B				WELL #:	1	RRCID ->	245923	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10590 - 10606
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2077 N	1968	-0-	-109	-0-	1762 2	206 9	N	187	187 1		-0-
02		1820 N	1256	-0-	-564	-0-	1180 2	76 9	N	69			69
03		2015 N	1651	-0-	-364	-0-	1506 2	145 9	N	132	188 1		13
04		1890 N	1776	-0-	-114	-0-	1581 2	195 9	N	177	179 1		11
05		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1710 2	189 9	N	172	182 1		1
06		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1699 2	195 9	N	177	178 1		-0-
07		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1751 2	195 9	N	177	177 1		-0-
08		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1750 2	171 9	N	155			155
09		1890 N	1853	-0-	-37	-0-	1680 2	173 9	N	157	177 1		135
10		1953 N	1855	-0-	-98	-0-	1690 2	165 9	N	150	177 1		108
11		1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1582 2	275 9	N	250	352 1		6
12		1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1831 2	193 9	N	175	179 2		2
TOTAL GAS PROD:			21,700		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,978					

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		//CONT.//		71127 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
GTG OPERATING, LLC				337080								
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 236028	COMPL. DATE 04/08/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9560	- 9570			
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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	9	-0-	9	335	7 1	2 9	N	2			150
02	14B2 EXT	15	-0-	15	350	13 1	2 9	N	2			152
03	14B2 EXT	61	-0-	61	411	59 1	2 9	N	2			154
04	14B2 EXT	40	-0-	40	451	38 1	2 9	N	2			156
05	14B2 EXT	9	-0-	9	460	7 1	2 9	N	2			158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	460			N	2			160
07	14B2 EXT	14	-0-	14	474	12 1	2 9	N	2			162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	474			N	2			164
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	474			N	2			166
10	14B2 EXT	22	-0-	22	496	14 1	8 9	N	7			173
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	496			N	NO RPT			173
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	496			N	NO RPT			173
TOTAL GAS PROD:		170		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

BLESSING UNIT NO. 3		WELL #:		3	RRCID -> 244598	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL DEPTH 12003	PERF. 10824	- 10830			
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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	528 1	853 2	N	37	179 1		275
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	41 9	517 2	N	73			348
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	78 1	830 2	N	40			388
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	80 9	756 2	N	27			415
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	496 1	853 2	N	27	181 1		261
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	44 9	828 2	N	33			294
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	361 1	689 2	N	22			316
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	30 9	748 2	N	15			331
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	500 1	748 2	N	120	179 1		272
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	24 9	933 2	N	40			312
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	307 1		N	NO RPT			312
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17 9		N	NO RPT			312
TOTAL GAS PROD:		11,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		434						

SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 246596	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9601	- 9630			
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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	103 X	-0-	-0-	-103	-0-			N	-0-			50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080												
NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282386 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	2	51
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	9	20	2	N	3	54
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	21	1	4	2	N	2	56
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	9	14	2	N	3	59
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	3	62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	3	65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			N	3	68
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	3	71
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	9	23	2	N	3	74
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	16	1	7	2	N	3	77
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT	77
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	77
TOTAL GAS PROD:		188			TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
GTG OPERATING, LLC 337080												
NEVADA BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225941 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	5580 X	4479	-0-	-1101	-0-	825	1	3428	2	N	205	178 1 186
02	5040 X	2773	-0-	-2267	-0-	226	9	2506	2	N	145	178 1 153
03	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	107	1	3672	2	N	178	180 1 151
04	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	160	9	3805	2	N	185	178 1 158
05	5580 X	4576	-0-	-1004	-0-	2279	1	3955	2	N	188	177 1 169
06	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	196	9	4031	2	N	132	145 1 156
07	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	1836	1	3704	2	N	170	157 1 169
08	5580 X	4448	-0-	-1132	-0-	204	9	3592	2	N	185	182 1 172
09	5400 X	4448	-0-	-952	-0-	414	1	3592	2	N	185	184 1 173
10	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	490	1	4385	2	N	202	179 1 196
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-	145	9			N	NO RPT	196
12	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	487	1			N	NO RPT	196
TOTAL GAS PROD:		47,556			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,775					

PHEASANT, SW. (FRIO 11000)		//CONT.// 71127 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080													
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227187		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10914 - 10949					
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-	97					N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-				28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT				28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT				28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHEASANT, SW (FRIO 11700)		71127 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
WEST BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 236239		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11717 - 11748					
01	3162 X	1577	-0-	-1585	-0-	286 1	1127 2	N	149			262			
02	2856 X	279	-0-	-2577	-0-	164 9	208 2	N	52	177 1		137			
03	3162 X	1117	-0-	-2045	-0-	14 1	944 2	N	77			214			
04	3060 X	1562	-0-	-1498	-0-	57 9	1080 2	N	220	360 1		74			
05	3162 X	2965	-0-	-197	-0-	88 1	2304 2	N	150			224			
06	3060 X	1617	-0-	-1443	-0-	85 9	1009 2	N	196	357 1		63			
07	2821 X	1801	-0-	-1020	-0-	240 1	1009 2	N	193	182 1		74			
08	3162 X	1475	-0-	-1687	-0-	242 9	1009 2	N	134	131 1		77			
09	2880 X	1299	-0-	-1581	-0-	496 1	1009 2	N	184	179 1		82			
10	2976 X	1372	-0-	-1604	-0-	165 9	1009 2	N	166	173 1		75			
11	1740 X	1342	-0-	-398	-0-	392 1	1009 2	N	201	194 1		82			
12	1798 X	1235	-0-	-563	-0-	216 9	1009 2	N	132			214			
TOTAL GAS PROD:		17,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,854							

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 11700)		//CONT.// 71127 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.// 453170											
NORTHWEST BLESSING		WELL #: 4		RRCID -> 269165		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167					
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	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	25			390
02	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	306	1	3035	2	N	62	183 1	269
						68	9						
03	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	1271	1	9072	2	N	155		424
						171	9						
04	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	792	1	4291	2	N	54		478
						59	9						
05	5115 X	4216	-0-	-899	-0-	475	1	3709	2	N	29	191 1	316
						32	9						
06	4950 X	892	-0-	-4058	-0-	100	1	769	2	N	21		337
						23	9						
07	5115 X	786	-0-	-4329	-0-	8	1	769	2	N	8		345
						9	9						
08	5115 X	1159	-0-	-3956	-0-	357	1	769	2	N	30		375
						33	9						
09	4950 X	1969	-0-	-2981	-0-	1170	1	769	2	N	27		402
						30	9						
10	4216 X	1694	-0-	-2522	-0-	858	1	769	2	N	61		463
						67	9						
11	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	1380	1	769	2	N	30		493
						33	9						
*12	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	1380	1	769	2	N	6		499
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		34,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		508							

PHEASANT-BOWERS (9800)		71141 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
FIELD PETROLEUM CORP.		266906											
ALVENA		WELL #: 1		RRCID -> 178887		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930					
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-			62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PICKETT RIDGE (FRIO 4900) 71337 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
 BARR WELL #: 1 RRCID -> 280748 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4423 - 4425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY) 71339 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 JONES CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283625 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7986 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	980 R	980	-0-	-0-	-0-	550	1	430	2	N	-0-					63
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	50	1	71	2	N	-0-					63
03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	150	1	277	2	N	-0-					63
04	960 #	345	-0-	-615	-0-	150	1	195	2	N	-0-					63
05	992 #	475	-0-	-517	-0-	175	1	299	2	N	1					64
06	960 #	382	-0-	-578	-0-	175	1	205	2	N	2					66
07	525 R	525	-0-	-0-	-0-	225	1	298	2	N	2					68
08	479 R	479	-0-	-0-	-0-	175	1	304	2	N	-0-					68
09	519 R	519	-0-	-0-	-0-	225	1	294	2	N	-0-					68
10	527 #	495	-0-	-32	-0-	200	1	295	2	N	-0-					68
11	510 #	447	-0-	-63	-0-	175	1	272	2	N	-0-					68
12	527 #	135	-0-	-392	-0-	50	1	85	2	N	-0-					68
TOTAL GAS PROD:		5,330				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

OIL AND GAS DIVISION

PIERCE (YEGUA DY-1) 71440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 PIERCE ESTATE A WELL #: 1ST RRCID -> 263198 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020 - WELL PLUGGED 6-2-2020

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

PIERCE RANCH (4700) 71451 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE -E- WELL #: 4 RRCID -> 127103 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4713 - 4722

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-

PIERCE RANCH (4850) 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE ESTATES "E" WELL #: 13 RRCID -> 106527 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4845 - 4862

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-

PIERCE RANCH (4850) //CONT.// 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
 PIERCE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 280817 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4846 - 4849

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					130
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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

PIERCE RANCH (4900) 71451 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
 SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
 PIERCE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 281577 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5165 - 5169

01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

PIERCE RANCH (5750) 71451 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WUTHRICH, D. WELL #: 1 RRCID -> 204731 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5759 - 5761

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-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-

PIERCE RIDGE (YEGUA 12150)		71452 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
PIERCE ESTATE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249561		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF. 12456 - 12486				
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	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-
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2020 - WELL PLUGGED 6-26-2020												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIN OAK (MIOCENE 2760)		71532 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MOSAIC OIL LLC		589978										
PATOS, INC.		WELL #: 2		RRCID -> 138605		COMPL. DATE 06/07/1991		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2762 - 2765				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	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-						

PINE FOREST (WALTON SAND)		71588 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
PETEX		659782										
MIL-VID PROPERTIES		WELL #: 2		RRCID -> 147701		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340				
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

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)		71607 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC		490052										
GEMINI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201531		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2883 X	1957	-0-	-926	-0-	1469 3	488 9	N	444	368 1		205
02	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	993 3	386 9	N	351	367 1		189
03	3069 X	2043	-0-	-1026	-0-	1498 3	545 9	N	495	553 1		131
04	2820 X	2226	-0-	-594	-0-	1724 3	502 9	N	456	366 1		221
05	2573 X	2226	-0-	-347	-0-	1775 3	451 9	N	410	367 1		264
06	1980 X	1812	-0-	-168	-0-	1414 3	398 9	N	362	364 1		262
07	2294 X	2227	-0-	-67	-0-	1755 3	472 9	N	429	544 1		147
08	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	1894 3	459 9	N	417	363 1		201
09	2220 X	1642	-0-	-578	-0-	1221 3	421 9	N	383	359 1		225
10	2232 X	2127	-0-	-105	-0-	1696 3	431 9	N	392	363 1		254
11	2280 X	2155	-0-	-125	-0-	1678 3	477 9	N	434	368 1		320
12	2356 X	2059	-0-	-297	-0-	1617 3	442 9	N	402	539 1		183
TOTAL GAS PROD:		24,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,975						

GEMINI UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 272233		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408				
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-						

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)		71607 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
COSTA ENERGY, LLC		180534										
LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 279197		COMPL. DATE 08/20/2021		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10516 - 10532				
01	5573 R	5573	-0-	-0-	-0-	5215 2	358 9	N	325	701 1		479
02	3864 #	987	-0-	-2877	-0-	893 2	94 9	N	85	337 1		227
03	4402 #	3199	-0-	-1203	-0-	2885 2	314 9	N	285	177 1		335
04	5400 #	3227	-0-	-2173	-0-	2910 2	317 9	N	288	331 1		292
05	5580 #	2022	-0-	-3558	-0-	1818 2	204 9	N	185	362 1		115
06	5400 #	3498	-0-	-1902	-0-	3161 2	337 9	N	306	188 1		233
07	3348 #	3123	-0-	-225	-0-	2838 2	285 9	N	259	364 1		128
08	7196 R	7196	-0-	-0-	-0-	6313 2	883 9	N	803	724 1		207
09	10896 R	10896	-0-	-0-	-0-	9914 2	982 9	N	893	740 1		360
10	8427 R	8427	-0-	-0-	-0-	7501 2	926 9	N	842	717 1		485
11	6960 #	4777	-0-	-2183	-0-	4239 2	538 9	N	489	721 1		253
12	11253 #	930	-0-	-10323	-0-	839 2	91 9	N	83	180 1		156
TOTAL GAS PROD:		53,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,843						

PINEHURST (CHASE) DAYLIGHT PETROLEUM LLC (M/SW) WILDWOOD ESTATES		//CONT.// //CONT.//	71647 050 208171	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: MONTGOMERY								
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		1232 N	1232	-0-	-0-	985	1	9	2	Y	216	214	1	52
02		852 N	852	-0-	-0-	238	9	618	2	Y	117	138	1	31
03		1126 N	1126	-0-	-0-	105	1	757	2	Y	112	105	1	38
04		964 N	964	-0-	-0-	129	9	557	2	Y	121	126	1	33
05		2634 N	2634	-0-	-0-	246	1	1505	2	Y	143	147	1	29
06		801 N	801	-0-	-0-	123	9	423	2	Y	130	118	1	41
07		574 N	574	-0-	-0-	274	1	349	2	Y	127	134	1	34
08		645 N	645	-0-	-0-	133	9	337	2	Y	152	157	1	29
09		560 N	560	-0-	-0-	972	1	309	2	Y	203	175	1	57
10		625 N	625	-0-	-0-	157	9	356	2	Y	196	192	1	61
11		632 N	632	-0-	-0-	235	1	344	2	Y	194	191	1	64
*12		669 N	669	-0-	-0-	143	9	333	2	Y	227	237	1	54
						216	9							
						250	9							
TOTAL GAS PROD:			11,314	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,938							

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	286896	COMPL. DATE	02/27/2019	TOTAL DEPTH	12315	PERF.	8902 -	9222		
01	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	770	1	1979	2	Y	1202	1174	1	295
02	2352 X	1015	-0-	-1337	-0-	1322	9	254	2	Y	653	794	1	154
03	3534 X	3145	-0-	-389	-0-	43	1	1450	2	Y	1113	906	1	361
04	3420 X	1620	-0-	-1800	-0-	718	9	633	2	Y	620	817	1	164
05	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	471	1	1478	2	Y	920	884	1	200
06	3420 X	2791	-0-	-629	-0-	1224	9	1040	2	Y	1040	891	1	349
07	3131 X	3003	-0-	-128	-0-	305	1	1304	2	Y	1211	1218	1	342
08	3534 X	2983	-0-	-551	-0-	682	9	1120	2	Y	1282	1346	1	278
09	3510 X	3025	-0-	-485	-0-	1148	1	1668	2	Y	1095	1145	1	228
10	3627 X	2290	-0-	-1337	-0-	1205	9	1041	2	Y	988	881	1	335
11	2910 X	1439	-0-	-1471	-0-	162	1	254	2	Y	976	1027	1	284
12	3131 X	2578	-0-	-553	-0-	1087	9	961	2	Y	1174	1123	1	335
						111	1							
						1074	9							
						326	1							
						1291	9							
TOTAL GAS PROD:			31,598	TOTAL CONDENSATE PROD:			12,274							

PINEHURST (CHASE)												
//CONT.// 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171												
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 291735 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 8930 - 9060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	BALANCE
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 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-			

SYDRI OPERATING, LLC												
833597												
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 3 RRCID -> 286106 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8940 - 9302												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2021 - WELL PLUGGED 4-14-2021												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PINEHURST (WILCOX CONS.)															
71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
208171															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010															
PINEHURST UNIT															
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	577	1	246	2	Y	30	30	1	7
							33	9							
02	756	N	420	-0-	-336	-0-	58	1	341	2	Y	19	22	1	4
							21	9							
03	899	N	459	-0-	-440	-0-	105	1	321	2	Y	30	24	1	10
							33	9							
04	840	N	416	-0-	-424	-0-	128	1	265	2	Y	21	25	1	6
							23	9							
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	931	1	1187	2	Y	28	28	1	6
							31	9							
06	3000	N	3139	-0-	139	139	1142	1	1964	2	Y	30	26	1	10
							33	9							
07	968	N	829	-0-	-139	-0-	495	1	300	2	Y	31	33	1	8
							34	9							
08	899	N	831	-0-	-68	-0-	239	1	553	2	Y	35	36	1	7
							39	9							
09	510	X	309	-0-	-201	-0-	25	1	272	2	Y	11	17	1	1
							12	9							
10	527	X	193	-0-	-334	-0-	25	1	167	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
11	557	X	557	-0-	-0-	-0-	89	1	468	2	Y	-0-			-0-
*12	799	X	799	-0-	-0-	-0-	184	1	591	2	Y	22	13	1	9
							24	9							
TOTAL GAS PROD:			10,957			TOTAL CONDENSATE PROD:			258						

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
WINSLOW		WELL #:		1D	RRCID ->	007858	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	11132	PERF. 3625 - 3795	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		5	RRCID ->	061048	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 9994 - 10190
01	775 N	330	-0-	-445	-0-	23	1	307	2	Y	-0-
02	532 N	415	-0-	-117	-0-	60	1	355	2	Y	-0-
03	496 N	158	-0-	-338	-0-	39	1	119	2	Y	-0-
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	79	1	210	2	Y	-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	198	1	296	2	Y	-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	183	1	328	2	Y	-0-
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	318	1	1596	2	Y	-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	349	1	817	2	Y	-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	61	1	709	2	Y	-0-
10	1271 N	626	-0-	-645	-0-	84	1	536	2	Y	-0-
						6	9				
11	1140 N	560	-0-	-580	-0-	83	1	477	2	Y	-0-
12	806 N	500	-0-	-306	-0-	103	1	397	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	079595	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	14637	PERF. 11508 - 11730
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

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

 PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 142914 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854

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-	14					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	6	-0-	6	20	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	26201	-0-	26201	26221	2049	1	23391	2	Y	692	639	1			53
							761	9									
10		14B2 EXT	22601	-0-	22601	48822	2821	1	18615	2	Y	1059	999	1			113
							1165	9									
11		14B2 EXT	14054	-0-	14054	62876	1992	1	11092	2	Y	882	803	1			192
							970	9									
12		14B2 EXT	13468	-0-	13468	76344	2933	1	9828	2	Y	643	478	1			357
							707	9									
TOTAL GAS PROD:			76,330				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,276							

 DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 2 RRCID -> 146058 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418

01		496 N	139	-0-	-357	-0-	10	1	127	2	Y	2					38
							2	9									
02		420 N	56	-0-	-364	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					38
03		T. A.	337	-0-	337	337	83	1	254	2	Y	-0-					38
04		T. A.	45	-0-	45	382	12	1	33	2	Y	-0-					38
05		T. A.	130	-0-	130	512	58	1	72	2	Y	-0-					38
06		T. A.	1705	-0-	1705	2217	518	1	1176	2	Y	10					48
							11	9									
07		T. A.	3094	-0-	3094	5311	565	1	2422	2	Y	97	60	1			85
							107	9									
08		T. A.	2587	-0-	2587	7898	749	1	1777	2	Y	55	104	1			36
							61	9									
09		3000 N	1081	-0-	-1919	5979	87	1	992	2	Y	2	38	1			-0-
							2	9									
10		3100 N	1465	-0-	-1635	4344	207	1	1225	2	Y	30	26	1			4
							33	9									
11		3000 N	1218	-0-	-1782	2562	162	1	1019	2	Y	34	32	1			6
							37	9									
*12		3100 N	665	-0-	-2435	127	130	1	524	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
TOTAL GAS PROD:			12,522				TOTAL CONDENSATE PROD:			240							

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 147103 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443

01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					-0-
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	24	1	74	2	Y	-0-					-0-
04		180 N	106	-0-	-74	-0-	32	1	74	2	Y	-0-					-0-
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	76	1	108	2	Y	-0-					-0-
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	62	1	100	2	Y	-0-					-0-
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	47	1	182	2	Y	-0-					-0-
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	121	1	272	2	Y	-0-					-0-
09		150 N	131	-0-	-19	-0-	13	1	118	2	Y	-0-					-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11		390 N	112	-0-	-278	-0-	22	1	90	2	Y	-0-					-0-
12		124 N	84	-0-	-40	-0-	17	1	67	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,672				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 12058 PERF.11114 - 12068								
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-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-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-					1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 160372		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932								
01	7595 X	6463	-0-	-1132	-0-	675	1	5670	2	Y	107	104	1			27
						118	9									
02	6608 X	3542	-0-	-3066	-0-	502	1	2957	2	Y	75	83	1			19
						83	9									
03	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	1954	1	6011	2	Y	114	95	1			38
						125	9									
04	6000 X	5627	-0-	-373	-0-	1728	1	3829	2	Y	64	83	1			19
						70	9									
05	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	3226	1	4879	2	Y	90	87	1			22
						99	9									
06	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	2590	1	4804	2	Y	105	97	1			30
						116	9									
07	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	1372	1	5875	2	Y	98	102	1			26
						108	9									
08	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	2089	1	5013	2	Y	106	106	1			26
						117	9									
09	7260 X	5917	-0-	-1343	-0-	453	1	5363	2	Y	92	92	1			26
						101	9									
10	7502 X	7318	-0-	-184	-0-	954	1	6178	2	Y	169	161	1			34
						186	9									
11	7260 X	6147	-0-	-1113	-0-	807	1	5208	2	Y	120	120	1			34
						132	9									
12	7347 X	5741	-0-	-1606	-0-	1012	1	4588	2	Y	128	129	1			33
						141	9									
TOTAL GAS PROD:		79,133				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,268								

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171													
HAGAN		WELL #: 2		RRCID -> 162186		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 11924							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	496 X	226	-0-	-270	-0-	16	1	210	2	Y	-0-				-0-
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	264	-0-	264	264	67	1	197	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	230	-0-	230	494	60	1	170	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	237	-0-	237	731	98	1	139	2	Y	-0-				-0-
07	T. A.	359	-0-	359	1090	78	1	281	2	Y	-0-				-0-
08	T. A.	164	-0-	164	1254	44	1	120	2	Y	-0-				-0-
09	1559 X	305	-0-	-1254	-0-	24	1	281	2	Y	-0-				-0-
10	372 X	30	-0-	-342	-0-	4	1	26	2	Y	-0-				-0-
11	360 X	162	-0-	-198	-0-	20	1	142	2	Y	-0-				-0-
12	372 X	272	-0-	-100	-0-	86	1	186	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,249				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776							
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAGAN		WELL #: 3		RRCID -> 169289		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9381 - 9800							
01	5859 X	4136	-0-	-1723	-0-	734	1	3369	2	Y	30	30	1		7
02	4424 X	3089	-0-	-1335	-0-	33	9	446	1	Y	19	21	1		5
03	4898 X	4800	-0-	-98	-0-	21	9	1169	1	Y	29	24	1		10
04	4740 X	3042	-0-	-1698	-0-	32	9	925	1	Y	20	24	1		6
05	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	22	9	1771	1	Y	27	27	1		6
06	4650 X	4392	-0-	-258	-0-	30	9	1539	1	Y	27	24	1		9
07	4805 X	4037	-0-	-768	-0-	30	9	762	1	Y	31	32	1		8
08	4805 X	4116	-0-	-689	-0-	34	9	1205	1	Y	35	36	1		7
09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	39	9	328	1	Y	35	34	1		8
10	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	39	9	546	1	Y	65	61	1		12
11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	72	9	470	1	Y	39	39	1		12
*12	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	43	9	684	1	Y	45	46	1		11
						50	9								
TOTAL GAS PROD:		46,936				TOTAL CONDENSATE PROD:		402							

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171										
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	171414	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	9732 - 9783		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		4	RRCID ->	171417	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11714 - 12328		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	173579	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8672 - 8682		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-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-						

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10178 - 10184						
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-	1				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10288 - 10300						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 4		RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10081 - 10087						
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	623	1	79	2	Y	16					146
						18	9									
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	99	1	582	2	Y	51	172	1			25
						56	9									
03	651 N	284	-0-	-367	-0-	69	1	215	2	Y	-0-					25
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	199	1	451	2	Y	31					56
						34	9									
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	355	1	546	2	Y	36					92
						40	9									
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	231	1	23	9	Y	21					113
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	21	84	1			50
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	445	1	1029	2	Y	24	59	1			15
						26	9									
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	130	1	1424	2	Y	16	28	1			3
						18	9									
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	210	1	1338	2	Y	44	44	1			3
						48	9									
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	277	1	1587	2	Y	33	25	1			11
						36	9									
*12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	301	1	1423	2	Y	32	21	1			22
						35	9									
TOTAL GAS PROD:		11,947				TOTAL CONDENSATE PROD:		325								

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786						
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	58 N	58	-0-	-0-	-0-		4 1	54 2		Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-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:		58				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 216301		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEAN, W. A. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 220806		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
WINSLOW "A"		WELL #:		1	RRCID ->	257988	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	11892	PERF.11015 - 11502				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-				-0-
02	0 N	-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.	10	-0-	10	10	2	1	8	2	Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-				-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	20	1	91	2	Y	-0-				-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		265		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

SYDRI OPERATING, LLC		833597		WELL #:		1	RRCID ->	155955	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	12205	PERF.11145 - 11802		
DAMUTH															
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			Y	-0-				-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-				-0-
03	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		03/29/2021 - WELL PLUGGED		3-29-2021											
TOTAL GAS PROD:		310		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

PINEHURST, SW (WILCOX 11400)		71648 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY							
GALLOWAY ENERGY CO.		293303		WELL #:		1	RRCID ->	121551	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11398 - 11444		
WELCH															
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-				105
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-				105
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-				105
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-				105
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	3	1	5	2	N	-0-				105
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	2	N	-0-				105
07	8 N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	2	N	-0-				105
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	2	N	-0-				105
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-				105
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-				105
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-				105
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
TOTAL GAS PROD:		65		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

BAKER		WELL #:		1 T	RRCID ->	191423	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10037 - 10043				
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-				79
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	4	1	6	2	N	-0-				79
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-				79
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-				79
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-				79
06	12 N	7	-0-	-5	-0-	3	1	4	2	N	-0-				79
07	10 N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	2	N	-0-				79
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	2	N	-0-				79
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-				79
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-				79
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-				79
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				79
TOTAL GAS PROD:		84		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST, SW. (YEGUA) 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BAKER, REX WELL #: 1-C RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

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-				

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 12654 - 12674

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-				

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) //CONT.// 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

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	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-				

DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
 STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742

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-				

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) 71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 STATE TRACT 29 WELL #: 2 RRCID -> 259671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13370 - 13381

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	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

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2)		//CONT.//		71930 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169										
STATE TRACT 29		WELL #:		1	RRCID ->	269162	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	13160	PERF.12572	- 12674		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	20056 X	20056	-0-	-0-	-0-	841	1	16314	2	Y	1846	1927	1	230
						870	4	2031	9					
02	18060 X	12420	-0-	-5640	-0-	565	1	9872	2	Y	1258	1329	1	159
						599	4	1384	9					
03	27897 X	27897	-0-	-0-	-0-	1301	1	23129	2	Y	2812	2867	1	104
						374	4	3093	9					
04	26887 X	26887	-0-	-0-	-0-	1201	1	22983	2	Y	2117	1876	1	345
						374	4	2329	9					
05	28140 X	28140	-0-	-0-	-0-	1238	1	23703	2	Y	2568	2690	1	223
						374	4	2825	9					
06	26927 X	26927	-0-	-0-	-0-	1210	1	23025	2	Y	2375	2447	1	151
						79	4	2613	9					
07	28586 X	28586	-0-	-0-	-0-	1291	1	24440	2	Y	2403	2408	1	146
						212	4	2643	9					
08	28063 X	28063	-0-	-0-	-0-	1250	1	23766	2	Y	2477	2535	1	88
						322	4	2725	9					
09	26556 X	26556	-0-	-0-	-0-	1184	1	22326	2	Y	2364	2200	1	252
						2600	9							
10	28530 X	28530	-0-	-0-	-0-	1297	1	24403	2	Y	2173	2191	1	234
						2390	9							
11	27540 X	27540	-0-	-0-	-0-	1128	1	22913	2	Y	2610	2583	1	261
						2871	9							
12	22165 X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					Y	NO RPT			261
TOTAL GAS PROD:		281,602				TOTAL CONDENSATE PROD:				25,003				

STATE TRACT 24		WELL #:		001	RRCID ->	269299	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12902	PERF.12510	- 12820	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-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-			

PLEDGER (CARTER 7940)		71940 133		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
WISCH-SAINT UNIT		WELL #:		7 L	RRCID ->	093453	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7928	- 7939	
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-			

PLEDGER (CAYCE 7650)		71940 135		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
WISCH-SAINT UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 086109		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7613 - 7618		
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	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-						

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 007865		COMPL. DATE 05/26/1935		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6668 - 6676		
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	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-						

PLEDGER GAS FIELD UNIT		71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 7		RRCID -> 007868		COMPL. DATE 04/29/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6738 - 6754				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	007874	COMPL. DATE	08/15/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6800
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-			

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	007876	COMPL. DATE	09/18/1946	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6810 - 6823
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	007878	COMPL. DATE	02/04/1950	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6818 - 6838
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	007883	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 4846 - 4852
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-					

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	007885	COMPL. DATE	07/05/1952	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6640 - 6665
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	007890	COMPL. DATE	03/15/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6728 - 6738
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 30 RRCID -> 007891 COMPL. DATE 06/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 31 RRCID -> 007892 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842											
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-	

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 34 RRCID -> 061802 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6900 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	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-	

PLEDGER (FRIO 6500-6800)			//CONT.//	71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//	847710								
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	36	RRCID ->	066733	COMPL. DATE	06/02/1976	TOTAL DEPTH	6900	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	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-					

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	38	RRCID ->	070633	COMPL. DATE	03/02/1977	TOTAL DEPTH	6959	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	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-					

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	39	RRCID ->	070634	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	6950	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	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

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	071057	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 6451 - 6455	
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	9765 X	7578	-0-	-2187	-0-	1175	1	26	23	1	26	
						29	9					
02	8316 X	7079	-0-	-1237	-0-	902	1	22	23	1	25	
						24	9					
03	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	1283	1	28	23	1	30	
						31	9					
04	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	1245	1	45	66	1	9	
						50	9					
05	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	1293	1	27	25	1	11	
						30	9					
06	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	1219	1	43	27	1	27	
						47	9					
07	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	1287	1	35	48	1	14	
						39	9					
08	10633 X	10595	-0-	-38	-0-	1283	1	28	22	1	20	
						31	9					
09	10290 X	7493	-0-	-2797	-0-	912	1	18	24	1	14	
						20	9					
10	11005 X	9729	-0-	-1276	-0-	1237	1	71	36	1	49	
						78	9					
11	10650 X	9739	-0-	-911	-0-	1270	1	56	58	1	47	
						62	9					
12	11005 X	3009	-0-	-7996	-0-	405	1	13			60	
						14	9					
TOTAL GAS PROD:		109,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		412						

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	071081	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6554 - 6570	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	082312	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6630 - 6642	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746									
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	228438	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	8029	PERF. 6698 - 6700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	263101	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6695 - 6705
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-					

PLEDGER (FRIO 7200)		71940 190		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
MCFARLAND, ROBERT ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	133771	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7191 - 7201
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-					

PLEDGER (FRIO 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-					

PLEDGER (FRIO 7260) 71940 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 085635 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7331 - 7337

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-					

PLEDGER (MIOCENE 4700) 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 6 C RRCID -> 085541 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695

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

MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692

01	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2021												
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PLEDGER (MIOCENE 5100 B)		71940 854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
SMITH, T.L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 137373		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5085 - 5095		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-						

POINT BOLIVAR, N. (S-7)		72138 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
STATE TRACT 343		WELL #: 14		RRCID -> 184684		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 8429 - 8435		
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	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-						

POINT BOLIVAR, N (12300)		72138 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 055546		COMPL. DATE 05/03/1973		TOTAL DEPTH 12550		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	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-						

POINT BOLIVAR, N (12300) //CONT.// 72138 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
 STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427

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-								

POPEYE 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 ETOC WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293

01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10 4	4 9	N	4	288
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	15 4	3 9	N	3	291
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 4	2 9	N	2	293
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	293
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	293
06	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT	293
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	293
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	293
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	293
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	293
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	293
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	293
TOTAL GAS PROD:		44		TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

ZARVONA ENERGY LLC 950523
 BP AMERICA A-437 WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072

01	155 N	24	-0-	-131	-0-	18 3	6 9	N	5	515
02	224 N	22	-0-	-202	-0-	14 3	8 9	N	7	522
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-	522
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	25 3	191 9	N	174	418
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	26 3	12 9	N	11	429
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-	429
07	217 N	38	-0-	-179	-0-	38 3		N	-0-	429
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-	429
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	429
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	429
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	429
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	429
TOTAL GAS PROD:		652		TOTAL CONDENSATE PROD:		197				

OIL AND GAS DIVISION

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	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3	57	9	N	52	230
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	-0-	4	3			N	-0-	230
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3	73	9	N	66	296
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3	54	9	N	49	261
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	261
06	300 N	53	-0-	-247	-0-	-0-	13	3	40	9	N	36	297
07	279 N	74	-0-	-205	-0-	-0-	62	3	12	9	N	11	308
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3	39	9	N	35	161
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3	21	9	N	19	180
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3	12	9	N	11	191
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3	50	9	N	45	236
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3	83	9	N	75	311
TOTAL GAS PROD:		1,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		399							

POPEYE (WILCOX K SAND)		72340 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
ZARVONA ENERGY LLC		950523		WELL #: 1		RRCID -> 257443		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 12330		PERF. 11514 - 11520	
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-							

PORT ACRES (HACK. 9600)		72378 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		WELL #: 1		RRCID -> 176897		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9526 - 9604	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	208				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	208				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	208				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	208				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	208				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	208				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	208				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	208				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	208				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	208				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	208				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	208				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)		72379 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
LGDC CORPORATION		500227								
WILSON JR. HIGH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270805		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734		
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-	-0-		N	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PORT ARTHUR (HACKBERRY)		72398 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 201789		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300		
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-		N	-0-		60
02	2800 X	2305	-0-	-495	-0-	2184 2	N	110		170
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	142 1	28
04	905 X	905	-0-	-0-	-0-	825 2	N	73		101
05	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	89	159 1	31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	50		81
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	323 2	N	154	161 1	74
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	581 2	N	77	119 1	32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
TOTAL GAS PROD:		5,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		553				

PORT NECHES		72441 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
BEND PETROLEUM CORP.		064129								
STARK		WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PORT NECHES		//CONT.//	72441 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ORANGE		
TORRENT OIL LLC			862645					
KUHN, H. J. TR 2			WELL #: 19	RRCID -> 069481	COMPL. DATE 02/11/1994	TOTAL DEPTH 2354	PERF. 1354	- 1371
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	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	-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-	

POLK, J.V. B O/A		WELL #:	31	RRCID -> 076732	COMPL. DATE 09/20/1992	TOTAL DEPTH 6333	PERF. 3322	- 3327
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	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	-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-	

POLK-KUHN-GLASS		WELL #:	4	RRCID -> 201189	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 8075	PERF. 2370	- 2380
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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	-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-	

OIL AND GAS DIVISION

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)		72443 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE								
TORRENT OIL LLC		862645														
POLK, J. V., -A-		WELL #: 11		RRCID -> 008015		COMPL. DATE 07/19/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8094 - 8230						
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	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	8					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
09	14B2 EXT	99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	12839	-0-	12839	12938	12826	1	13	4	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	8260	-0-	8260	21198	8260	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	10834	-0-	10834	32032	10834	1			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		32,032				TOTAL CONDENSATE PROD:				8						

STARK, W. H., -B-		WELL #: 21		RRCID -> 008017		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 8667		PERF. 8408 - 8452						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PORTER'S CREEK (YEGUA)		72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
RICHTER-NILES		WELL #: 1		RRCID -> 130070		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7737 - 7829						
01	3100 X	2328	-0-	-772	-0-	86	1	2230	2	N	11					78
						12	9									
02	2800 X	1424	-0-	-1376	-0-	61	1	1356	2	N	6					84
						7	9									
03	3100 X	2614	-0-	-486	-0-	94	1	2506	2	N	13					97
						14	9									
04	2610 X	2155	-0-	-455	-0-	82	1	2064	2	N	8					105
						9	9									
05	2356 X	2297	-0-	-59	-0-	87	1	2199	2	N	10					115
						11	9									
06	2520 X	1914	-0-	-606	-0-	71	1	1839	2	N	4					119
						4	9									
07	2232 N	1926	-0-	-306	-0-	83	1	1836	2	N	6					125
						7	9									
08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	95	1	2538	2	N	10					135
						11	9									
09	1920 N	1918	-0-	-2	-0-	72	1	1840	2	N	5					140
						6	9									
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	86	1	2175	2	N	9					149
						10	9									
11	2550 N	2187	-0-	-363	-0-	83	1	2100	2	N	4					153
						4	9									
*12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	91	1	2284	2	N	1					154
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		26,054				TOTAL CONDENSATE PROD:		87								

PORTER'S CREEK (YEGUA)			//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.// 263701											
HAHN, PETER H. ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 132219		COMPL. DATE 09/01/1989			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	5859 X	5464	-0-	-395	-0-	202	1	5242	2	N	18			49
						20	9							
02	5544 X	3561	-0-	-1983	-0-	154	1	3394	2	N	12			61
						13	9							
03	6138 X	5671	-0-	-467	-0-	204	1	5448	2	N	17			78
						19	9							
04	5940 X	5230	-0-	-710	-0-	200	1	5018	2	N	11			89
						12	9							
05	5518 X	5349	-0-	-169	-0-	204	1	5131	2	N	13			102
						14	9							
06	5490 X	5366	-0-	-124	-0-	199	1	5145	2	N	20			122
						22	9							
07	5673 X	4870	-0-	-803	-0-	211	1	4656	2	N	3			125
						3	9							
08	5673 X	5663	-0-	-10	-0-	203	1	5439	2	N	19			144
						21	9							
09	5370 X	5214	-0-	-156	-0-	197	1	5009	2	N	7			151
						8	9							
10	5549 X	5067	-0-	-482	-0-	192	1	4852	2	N	21			172
						23	9							
11	5490 X	5322	-0-	-168	-0-	202	1	5114	2	N	5			177
						6	9							
*12	5673 X	5400	-0-	-273	-0-	205	1	5180	2	N	14			191
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		62,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		160								

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 132532		COMPL. DATE 10/31/1989			TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	114	1	2952	2	N	22			159
						24	9							
02	2632 X	1966	-0-	-666	-0-	85	1	1875	2	N	5			164
						6	9							
03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	111	1	2970	2	N	12			176
						13	9							
04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	114	1	2858	2	N	20	181	1	15
						22	9							
05	2914 X	2119	-0-	-795	-0-	80	1	2017	2	N	20			35
						22	9							
06	2820 X	2724	-0-	-96	-0-	101	1	2615	2	N	7			42
						8	9							
07	2914 X	2525	-0-	-389	-0-	109	1	2404	2	N	11			53
						12	9							
08	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	117	1	3139	2	N	19			72
						21	9							
09	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	111	1	2822	2	N	15			87
						17	9							
10	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	110	1	2789	2	N	16			103
						18	9							
11	2820 X	2488	-0-	-332	-0-	94	1	2384	2	N	9			112
						10	9							
*12	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	120	1	3028	2	N	12			124
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		33,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		168								

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208 X	4631	-0-	-577	-0-	171	1	4439	2	N	19		73
						21	9						
02	4704 X	3104	-0-	-1600	-0-	134	1	2951	2	N	17		90
						19	9						
03	5208 X	5071	-0-	-137	-0-	182	1	4863	2	N	24		114
						26	9						
04	5040 X	4560	-0-	-480	-0-	174	1	4374	2	N	11		125
						12	9						
05	4774 X	4262	-0-	-512	-0-	162	1	4083	2	N	15		140
						17	9						
06	4920 X	3912	-0-	-1008	-0-	145	1	3756	2	N	10		150
						11	9						
07	5084 X	3960	-0-	-1124	-0-	171	1	3766	2	N	21		171
						23	9						
08	5084 X	4570	-0-	-514	-0-	164	1	4381	2	N	23		194
						25	9						
09	4560 X	4207	-0-	-353	-0-	159	1	4045	2	N	3		197
						3	9						
10	4247 X	4166	-0-	-81	-0-	158	1	4008	2	N	-0-		197
11	4410 X	4150	-0-	-260	-0-	156	1	3966	2	N	25	180 1	42
						28	9						
*12	4557 X	4199	-0-	-358	-0-	159	1	4012	2	N	25		67
						28	9						
TOTAL GAS PROD:		50,792			TOTAL CONDENSATE PROD:		193						

BELL FARM WELL #: 1 RRCID -> 134106 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	5456 X	4674	-0-	-782	-0-	172	1	4473	2	N	26	179 1	29
						29	9						
02	4928 X	3395	-0-	-1533	-0-	146	1	3216	2	N	30		59
						33	9						
03	5456 X	4964	-0-	-492	-0-	178	1	4755	2	N	28		87
						31	9						
04	5280 X	4518	-0-	-762	-0-	172	1	4314	2	N	29		116
						32	9						
05	4743 X	4650	-0-	-93	-0-	177	1	4449	2	N	22		138
						24	9						
06	4800 X	4602	-0-	-198	-0-	171	1	4409	2	N	20		158
						22	9						
07	4960 X	4373	-0-	-587	-0-	189	1	4160	2	N	22		180
						24	9						
08	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	187	1	4995	2	N	16		196
						18	9						
09	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	180	1	4565	2	N	4		200
						4	9						
10	4743 X	4693	-0-	-50	-0-	178	1	4515	2	N	-0-		200
11	5040 X	4534	-0-	-506	-0-	172	1	4362	2	N	-0-		200
*12	5208 X	4528	-0-	-680	-0-	173	1	4355	2	N	-0-		200
TOTAL GAS PROD:		54,880			TOTAL CONDENSATE PROD:		197						

OIL AND GAS DIVISION

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	67	1	1746	2	N	17		113
						19	9						
02	1624 N	1258	-0-	-366	-0-	54	1	1192	2	N	11		124
						12	9						
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	68	1	1830	2	N	14		138
						15	9						
04	1740 N	1676	-0-	-64	-0-	63	1	1591	2	N	20		158
						22	9						
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	59	1	1488	2	N	13		171
						14	9						
06	1740 N	1544	-0-	-196	-0-	57	1	1477	2	N	9		180
						10	9						
07	1736 N	1306	-0-	-430	-0-	56	1	1240	2	N	9		189
						10	9						
08	1550 N	1323	-0-	-227	-0-	47	1	1269	2	N	6		195
						7	9						
09	1530 N	1387	-0-	-143	-0-	52	1	1331	2	N	4		199
						4	9						
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	57	1	1449	2	N	1		200
						1	9						
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	65	1	1640	2	N	-0-		200
*12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	68	1	1703	2	N	-0-		200
TOTAL GAS PROD:		18,783				TOTAL CONDENSATE PROD:		104					

CARRIERE, EVELYN C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135650 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	3596	-0-	-527	-0-	133	1	3452	2	N	10		114
						11	9						
02	3724 X	2469	-0-	-1255	-0-	107	1	2359	2	N	3		117
						3	9						
03	4123 X	3804	-0-	-319	-0-	137	1	3654	2	N	12		129
						13	9						
04	3930 X	3503	-0-	-427	-0-	134	1	3358	2	N	10		139
						11	9						
05	3627 X	3592	-0-	-35	-0-	137	1	3443	2	N	11		150
						12	9						
06	3690 X	3623	-0-	-67	-0-	135	1	3481	2	N	6		156
						7	9						
07	3813 X	3348	-0-	-465	-0-	145	1	3191	2	N	11		167
						12	9						
08	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	140	1	3757	2	N	8		175
						9	9						
09	3630 X	3604	-0-	-26	-0-	136	1	3462	2	N	5		180
						6	9						
10	3751 X	3608	-0-	-143	-0-	137	1	3461	2	N	9		189
						10	9						
11	3780 X	3560	-0-	-220	-0-	135	1	3423	2	N	2		191
						2	9						
*12	3906 X	3619	-0-	-287	-0-	138	1	3477	2	N	4		195
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		42,232				TOTAL CONDENSATE PROD:		91					

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701													
MEEK, ROBERT E.		WELL #: 1		RRCID -> 135998		COMPL. DATE 09/08/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809						
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	713 N	627	-0-	-86	-0-	23	1	602	2	N	2				65
02	644 N	438	-0-	-206	-0-	19	1	413	2	N	5				70
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	N	3				73
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	24	1	598	2	N	5				78
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	24	1	591	2	N	1				79
06	690 N	608	-0-	-82	-0-	23	1	583	2	N	2				81
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	27	1	600	2	N	3				84
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	25	1	662	2	N	6				90
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	23	1	588	2	N	4				94
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	N	5				99
11	660 N	611	-0-	-49	-0-	23	1	584	2	N	4				103
*12	651 N	628	-0-	-23	-0-	24	1	603	2	N	1				104
TOTAL GAS PROD:		7,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		41									

CARRIERE-NITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 135999		COMPL. DATE 09/21/1990			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876						
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	2976 X	2679	-0-	-297	-0-	99	1	2563	2	N	15				200
02	2744 X	1758	-0-	-986	-0-	76	1	1682	2	N	-0-				200
03	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	104	1	2786	2	N	-0-				200
04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	101	1	2542	2	N	-0-				200
05	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	103	1	2588	2	N	-0-				200
06	2790 N	2654	-0-	-136	-0-	99	1	2555	2	N	-0-				200
07	2728 N	2390	-0-	-338	-0-	104	1	2286	2	N	-0-				200
08	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	103	1	2763	2	N	-0-				200
09	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	105	1	2681	2	N	1	180	1		21
10	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	106	1	2687	2	N	18				39
11	2760 N	2740	-0-	-20	-0-	103	1	2609	2	N	25				64
*12	2883 N	2758	-0-	-125	-0-	104	1	2626	2	N	25				89
TOTAL GAS PROD:		31,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		84									

OIL AND GAS DIVISION

PORTER'S CREEK (YEGUA)			//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.//		263701								
HOLT, JAMES I. ET UX			WELL #:		1	RRCID -> 136099			COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7791 - 7867
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	4650 X	3875	-0-	-775	-0-	142	1	3692	2	Y	37		152
						41	9						
02	4200 X	1895	-0-	-2305	-0-	82	1	1802	2	Y	10		162
						11	9						
03	4216 X	2902	-0-	-1314	-0-	104	1	2789	2	Y	8		170
						9	9						
04	3870 X	1676	-0-	-2194	-0-	64	1	1612	2	Y	-0-		170
05	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	175	1	4404	2	Y	12		182
						13	9						
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	165	1	4261	2	Y	17		199
						19	9						
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	138	1	3039	2	Y	17	178 1	38
						19	9						
08	4216 X	3383	-0-	-833	-0-	121	1	3241	2	Y	19		57
						21	9						
09	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	169	1	4304	2	Y	38		95
						42	9						
10	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	171	1	4317	2	Y	49		144
						54	9						
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	167	1	4244	2	Y	11		155
						12	9						
*12	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	168	1	4233	2	Y	34		189
						37	9						
TOTAL GAS PROD:		43,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		252							

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 175841			COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7730 - 7798
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	3162 X	2633	-0-	-529	-0-	97	1	2524	2	N	11		56
						12	9						
02	2856 X	1970	-0-	-886	-0-	85	1	1877	2	N	7		63
						8	9						
03	3162 X	2762	-0-	-400	-0-	99	1	2655	2	N	7		70
						8	9						
04	2940 X	2534	-0-	-406	-0-	97	1	2428	2	N	8		78
						9	9						
05	2666 X	2612	-0-	-54	-0-	99	1	2500	2	N	12		90
						13	9						
06	2670 X	2590	-0-	-80	-0-	96	1	2482	2	N	11		101
						12	9						
07	2759 X	2541	-0-	-218	-0-	110	1	2423	2	N	7		108
						8	9						
08	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	99	1	2659	2	N	7		115
						8	9						
09	2580 X	2429	-0-	-151	-0-	92	1	2329	2	N	7		122
						8	9						
10	2666 X	2616	-0-	-50	-0-	99	1	2508	2	N	8		130
						9	9						
11	2670 X	2549	-0-	-121	-0-	96	1	2445	2	N	7		137
						8	9						
*12	2759 X	2602	-0-	-157	-0-	99	1	2499	2	N	4		141
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		30,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		96							

OIL AND GAS DIVISION

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 3		RRCID -> 176208		COMPL. DATE 12/17/1999			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	43	1	1106	2	N	4		37
						4	9						
02	1176 N	778	-0-	-398	-0-	34	1	741	2	N	3		40
						3	9						
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	2	N	7		47
						8	9						
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	43	1	1088	2	N	6		53
						7	9						
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	44	1	1103	2	N	8		61
						9	9						
06	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	42	1	1093	2	N	9		70
						10	9						
07	1178 N	1073	-0-	-105	-0-	46	1	1023	2	N	4		74
						4	9						
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	43	1	1158	2	N	9		83
						10	9						
09	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	42	1	1055	2	N	5		88
						6	9						
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	41	1	1041	2	N	4		92
						4	9						
11	1170 N	1086	-0-	-84	-0-	41	1	1036	2	N	8		100
						9	9						
*12	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	39	1	977	2	N	3		103
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		13,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

MEEK		WELL #: 1		RRCID -> 236477		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	2028	-0-	-731	-0-	75	1	1943	2	N	9		198
						10	9						
02	2436 X	1255	-0-	-1181	-0-	54	1	1200	2	N	1		199
						1	9						
03	2666 X	2225	-0-	-441	-0-	80	1	2132	2	N	12	178 1	33
						13	9						
04	2550 X	2158	-0-	-392	-0-	82	1	2050	2	N	24		57
						26	9						
05	2635 X	2127	-0-	-508	-0-	80	1	2024	2	N	21		78
						23	9						
06	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	80	1	2065	2	N	14		92
						15	9						
07	2232 X	1750	-0-	-482	-0-	75	1	1662	2	N	12		104
						13	9						
08	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	82	1	2200	2	N	15		119
						17	9						
09	2160 X	1098	-0-	-1062	-0-	41	1	1046	2	N	10		129
						11	9						
10	2232 X	2159	-0-	-73	-0-	82	1	2063	2	N	13		142
						14	9						
11	2220 X	2045	-0-	-175	-0-	77	1	1951	2	N	15		157
						17	9						
*12	2294 X	2086	-0-	-208	-0-	79	1	1985	2	N	20		177
						22	9						
TOTAL GAS PROD:		23,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		166							

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
MEEK, ROBERT E.		WELL #: 2		RRCID -> 250514		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2454	-0-	-181	-0-	89 1	2308 2	N	52				187
						57 9							
02	2380 X	1434	-0-	-946	-0-	61 1	1345 2	N	25				212
						28 9							
03	3131 X	2401	-0-	-730	-0-	86 1	2296 2	N	17	181 1			48
						19 9							
04	3030 X	2164	-0-	-866	-0-	81 1	2042 2	N	37				85
						41 9							
05	3131 X	2181	-0-	-950	-0-	82 1	2056 2	N	39				124
						43 9							
06	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	87 1	2250 2	N	36				160
						40 9							
07	2387 X	1941	-0-	-446	-0-	83 1	1830 2	N	25				185
						28 9							
08	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	93 1	2488 2	N	26	171 1			40
						29 9							
09	2370 X	2206	-0-	-164	-0-	82 1	2096 2	N	25				65
						28 9							
10	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	94 1	2384 2	N	32				97
						35 9							
11	2520 X	2376	-0-	-144	-0-	89 1	2245 2	N	38				135
						42 9							
*12	2604 X	2498	-0-	-106	-0-	93 1	2359 2	N	42				177
						46 9							
TOTAL GAS PROD:		27,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		394							

ROBERT E. MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 251328		COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1491	-0-	-183	-0-	55 1	1425 2	N	10				48
						11 9							
02	1204 N	943	-0-	-261	-0-	40 1	890 2	N	12				60
						13 9							
03	2170 N	1609	-0-	-561	-0-	57 1	1535 2	N	15				75
						17 9							
04	1440 N	1432	-0-	-8	-0-	54 1	1367 2	N	10				85
						11 9							
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	52 1	1319 2	N	15				100
						17 9							
06	1560 N	1246	-0-	-314	-0-	46 1	1194 2	N	5				105
						6 9							
07	1488 N	1022	-0-	-466	-0-	44 1	963 2	N	14				119
						15 9							
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	57 1	1531 2	N	3				122
						3 9							
09	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	46 1	1164 2	N	8				130
						9 9							
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	55 1	1380 2	N	12				142
						13 9							
11	1530 N	1122	-0-	-408	-0-	42 1	1077 2	N	3				145
						3 9							
*12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	54 1	1366 2	N	10				155
						11 9							
TOTAL GAS PROD:		15,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		117							

OIL AND GAS DIVISION

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 HOLT WELL #: 1 RRCID -> 255263 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814

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-

CARRIERE-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255264 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720

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

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

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836

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

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

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
RICHTER-NILES		WELL #: 2		RRCID -> 265207		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	437	1	11352	2	N	142		238
						156	9						
02	10136 X	6921	-0-	-3215	-0-	296	1	6550	2	N	68	186 1	120
						75	9						
03	12059 X	11892	-0-	-167	-0-	423	1	11320	2	N	135	177 1	78
						149	9						
04	11670 X	11663	-0-	-7	-0-	442	1	11083	2	N	125		203
						138	9						
05	12059 X	11434	-0-	-625	-0-	431	1	10846	2	N	143	179 1	167
						157	9						
06	11550 X	11523	-0-	-27	-0-	426	1	11001	2	N	87	182 1	72
						96	9						
07	12059 X	9506	-0-	-2553	-0-	409	1	9014	2	N	75		147
						83	9						
08	12059 X	12041	-0-	-18	-0-	431	1	11534	2	N	69	176 1	40
						76	9						
09	11670 X	11442	-0-	-228	-0-	432	1	10974	2	N	33		73
						36	9						
10	11904 X	11044	-0-	-860	-0-	419	1	10607	2	N	16		89
						18	9						
11	11640 X	10537	-0-	-1103	-0-	397	1	10076	2	N	58		147
						64	9						
*12	12028 X	10410	-0-	-1618	-0-	395	1	9976	2	N	35		182
						39	9						
TOTAL GAS PROD:		130,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		986							

GROESBECK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 265473		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAVLIK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271063		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869			
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		11/17/2021									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273502 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982

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

PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/26/2021

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

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209

01		558 X	274	-0-	-284	-0-	243	2	31	9	N	28			90
02		560 X	99	-0-	-461	-0-	99	2			N	-0-			90
03		620 X	393	-0-	-227	-0-	378	2	15	9	N	14			104
04		600 X	338	-0-	-262	-0-	327	2	11	9	N	10			114
05		465 X	321	-0-	-144	-0-	320	2		1	9	N	1		115
06		390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			115
07		403 X	215	-0-	-188	-0-	215	2			N	-0-			115
08		403 X	177	-0-	-226	-0-	177	2			N	-0-			115
09		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			115
10		310 X	198	-0-	-112	-0-	196	2	2	9	N	2			117
11		210 X	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-			117
12		217 X	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-			117

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260

01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

POTTHAST (FRIO "L" SAND) REMORA OPERATING, LLC GRAFF		72681 205 701613		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
		WELL #: 1		RRCID -> 193043		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-									

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC WEST BLESSING		72681 250 197688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
		WELL #: 1		RRCID -> 242361		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 BLESSING		72681 250 197688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
		WELL #: 3		RRCID -> 244801		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080												
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 214566		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768						
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	403 N	403	-0-	-0-	-0-	159	1	229	2	N	14			251
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	9							267
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	204	2	N	16			247
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	9							258
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	74	1	395	2	N	161	181	1	265
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	177	9							308
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	220	1	156	2	N	11			310
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	12	9							312
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	5	1	270	2	N	7			319
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	8	9							337
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	403	1	435	2	N	43			337
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47	9							337
TOTAL GAS PROD:		5,196				TOTAL CONDENSATE PROD:		281						

BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 221662		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC EAST BLESSING UNIT		//CONT.// 72681 250 //CONT.// 337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
		WELL #: 4		RRCID -> 236490		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11166 - 11172						
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		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	553 1	971 2	N		70					254
							77 9									
02		809 N	809	-0-	-0-	-0-	97 1	644 2	N		62	166 1				150
							68 9									
03		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	584 1	1043 2	N		187	178 1				159
							206 9									
04		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	492 1	1140 2	N		100	178 1				81
							110 9									
05		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	236 1	1222 2	N		228	178 1				131
							251 9									
06		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	503 1	1278 2	N		298	178 1				251
							328 9									
07		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	655 1	1179 2	N		42					293
							46 9									
08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	272 1	1117 2	N		100	166 1				227
							110 9									
09		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	272 1	1117 2	N		170	178 1				219
							187 9									
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	256 1	489 2	N		90	179 1				130
							99 9									
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					130
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					130
TOTAL GAS PROD:		15,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,347										

BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10592 - 10600				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				43	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				43	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				43	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				43	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				43	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				43	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				43	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				43	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				43	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				43	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				43	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				43	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276552		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10460 - 10506				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				72	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				72	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				72	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				72	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				72	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				72	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				72	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				72	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				72	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				72	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				72	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				72	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080											
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279747		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744					
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-	89				N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-			87
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89				N	NO RPT			87
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89				N	NO RPT			87
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
TRULL		WELL #: 1		RRCID -> 177443		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969						
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	2976 X	2719	-0-	-257	-0-	2622	3	97	9	Y	88	147	1	364
02	3080 X	1709	-0-	-1371	-0-	1655	3	54	9	Y	49			413
03	3968 X	2300	-0-	-1668	-0-	2203	3	97	9	Y	88	159	1	342
04	3840 X	1902	-0-	-1938	-0-	1802	3	100	9	Y	91	79	1	354
05	3968 X	1591	-0-	-2377	-0-	1519	3	72	9	Y	65	72	1	347
06	2640 X	1972	-0-	-668	-0-	138	1	1789	3	Y	41	160	1	228
						45	9							
07	2294 X	2263	-0-	-31	-0-	2184	3	79	9	Y	72	83	1	217
08	2294 X	1816	-0-	-478	-0-	45	1	1699	3	Y	65			282
						72	9							
09	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2512	3	50	9	Y	45	200	1	127
*10	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3279	3	99	9	Y	90			217
*11	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2416	3	94	9	Y	85	217	1	85
12	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:		24,722				TOTAL CONDENSATE PROD:		779						

TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190					
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-			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	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	467	3	18	9	Y	16	26	1			82
02	532 N	462	-0-	-70	-0-	448	3	14	9	Y	13					95
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	642	3	29	9	Y	26	46	1			75
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	510	3	29	9	Y	26	22	1			79
05	527 N	498	-0-	-29	-0-	476	3	22	9	Y	20	23	1			76
06	660 N	460	-0-	-200	-0-	32	1	418	3	Y	9	37	1			48
						10	9									
07	558 N	496	-0-	-62	-0-	478	3	18	9	Y	16	18	1			46
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	453	3	Y	-0-					46
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	721	3	14	9	Y	13	36	1			23
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	696	3	21	9	Y	19					42
*11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	759	3	17	9	Y	15	47	1			10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:		6,304														
TOTAL CONDENSATE PROD:											173					

TRULL WELL #: 5 RRCID -> 204611 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111

01	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1245	3	131	9	N	119	178	1			148
02	1288 N	960	-0-	-328	-0-	874	3	86	9	N	78					226
03	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	1023	3	132	9	N	120	97	1			249
04	1320 N	1142	-0-	-178	-0-	1021	3	121	9	N	110	48	1			311
05	1054 N	1076	-0-	22	-0-	951	3	125	9	N	114	45	1			380
06	1110 N	994	-0-	-116	-0-	62	1	803	3	N	117	94	1			403
						129	9									
07	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	915	3	111	9	N	101	227	1			277
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	24	1	906	3	N	104					381
						114	9									
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1067	3	79	9	N	72	95	1			358
*10	1023 N	998	-0-	-25	-0-	884	3	114	9	N	104					462
*11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	881	3	81	9	N	74	59	1			477
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					477
TOTAL GAS PROD:		11,879														
TOTAL CONDENSATE PROD:											1,113					

TRULL WELL #: 6 RRCID -> 205597 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847

01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	452	3	6	9	N	5					146
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	393	3	9	9	N	8					154
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-	34	1			120
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	459	3	6	9	N	5	17	1			108
05	155 N	466	-0-	311	-0-	455	3	11	9	N	10	16	1			102
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	395	3	N	14	32	1			84
						15	9									
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6	9	N	5	16	1			73
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	11	1	424	3	N	26					99
						29	9									
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-	33	1			66
*10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	530	3	2	9	N	2					68
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	522	3	2	9	N	2	35	1			35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
TOTAL GAS PROD:		5,238														
TOTAL CONDENSATE PROD:											77					

PRAIRIE BELL (11000)		72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 249254		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 251901		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782								
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	74	1	623	3	N	-0-					276
02	728 N	642	-0-	-86	-0-	118	1	524	3	N	-0-					276
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	166	1	680	3	N	-0-					276
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	172	1	556	3	N	-0-					276
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	196	1	619	3	N	-0-					276
06	810 N	383	-0-	-427	-0-	64	1	319	3	N	-0-					276
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					276
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					276
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	82	1	656	3	N	-0-					276
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	122	1	625	3	N	-0-					276
*11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	87	1	614	3	N	-0-					276
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					276
TOTAL GAS PROD:		6,297				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.// 72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GLASSCOCK RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 258486		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 2		RRCID -> 258524		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 260023		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762								
01	8370 X	4025	-0-	-4345	-0-	426	1	3599	3	N	-0-					443
02	4760 X	1946	-0-	-2814	-0-	357	1	1589	3	N	-0-					443
03	3131 X	1921	-0-	-1210	-0-	373	1	1529	3	N	17	336	1			124
						19	9									
04	3900 X	804	-0-	-3096	-0-	189	1	614	3	N	1					125
						1	9									
05	4030 X	1571	-0-	-2459	-0-	379	1	1192	3	N	-0-					125
06	3900 X	891	-0-	-3009	-0-	150	1	741	3	N	-0-					125
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					125
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					125
09	1530 X	1341	-0-	-189	-0-	148	1	1193	3	N	-0-					125
10	1581 X	816	-0-	-765	-0-	133	1	683	3	N	-0-					125
*11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	154	1	1089	3	N	-0-					125
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
TOTAL GAS PROD:		14,558				TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

OIL AND GAS DIVISION

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.//		72869 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067								
OWENS		WELL #:		1	RRCID ->	268008	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12062 - 12071	
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		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2346 2	153 9	N	139		262
02		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2122 2	90 9	N	82	306 1	38
03		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2249 2	136 9	N	124		162
04		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1870 2	140 9	N	127		289
05		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-	179 1	110
06		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2003 2	212 9	N	193	179 1	124
07		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1899 2	33 9	N	30		154
08		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1429 2	80 9	N	73	147 1	80
09		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1222 2	161 9	N	146	186 1	40
*10		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1613 2	179 9	N	163	183 1	20
*11		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1291 2	88 9	N	80		100
*12		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1225 2	132 9	N	120		220
TOTAL GAS PROD:		22,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,277						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU				378508								
		WELL #:		1	RRCID ->	055313	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	11318	PERF.10991 - 11052	
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-		26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRASIFKA (YEGUA)				72918 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508								
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189830	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	14808	PERF.12666 - 12746	
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-		51
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PRIHODA (YEGUA)		73175 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		747002									
RASMUSSEN		WELL #: 7		RRCID -> 213251		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701			
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		40
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
08		14B2 EXT	1600	-0-	1600	1600	96 1	1504 2	N	-0-	40
09		4151 R	2551	-0-	-1600	-0-	2551 2		N	-0-	40
10		2546 R	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-	40
11		1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	1782 2	19 9	N	17	57
12		2635 #	1579	-0-	-1056	-0-	1571 2	8 9	N	7	64
TOTAL GAS PROD:				10,077				TOTAL CONDENSATE PROD:		24	

PROVIDENT CITY (4100)		73293 916		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729									
SCRAM		WELL #: 1		RRCID -> 154611		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374			
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		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632 2		N	-0-	-0-
02		4256 X	2977	-0-	-1279	-0-	2977 2		N	-0-	-0-
03		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798 2		N	-0-	-0-
04		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262 2		N	-0-	-0-
05		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366 2		N	-0-	-0-
06		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 2		N	-0-	-0-
07		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295 2		N	-0-	-0-
08		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275 2		N	-0-	-0-
09		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 2		N	-0-	-0-
10		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423 2		N	-0-	-0-
11		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389 2		N	-0-	-0-
*12		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				60,891				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

QUINN (-B- SAND)		73802 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303									
QUINN		WELL #: 1		RRCID -> 265778		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398			
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		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	40
02		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-	40
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	40
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	40
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	40
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-	40
07		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-	40
08		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-	40
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-		N	-0-	40
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40
TOTAL GAS PROD:				23				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

QUINN (6050)		73802 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
GALLOWAY ENERGY CO.		293303												
QUINN, B. E.		WELL #: 2		RRCID -> 216353		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12518		PERF. 6048 - 6054				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		993 N	993	-0-	-0-		992 2		1 9	N	1			41
02		756 N	645	-0-	-111		645 2			N	-0-			41
03		744 N	487	-0-	-257		487 2			N	-0-			41
04		901 N	901	-0-	-0-		901 2			N	-0-			41
05		1144 N	1144	-0-	-0-		1144 2			N	-0-			41
06		480 N	433	-0-	-47		433 2			N	-0-			41
07		837 N	2	-0-	-835		2 2			N	-0-			41
08		837 N	2	-0-	-835		2 2			N	-0-			41
09		1 N	1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			41
10		2 N	2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			41
11		2 N	2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			41
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:		4,612				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

QUINN (6230)		73802 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
GALLOWAY ENERGY CO.		293303												
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT		WELL #: 1		RRCID -> 130569		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4560 - 4570				
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-						

R-B (WOODBINE)		73942 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213												
SOUTHLAND PAPER MILL		WELL #: 1		RRCID -> 058225		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12431 - 12566				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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

RABEL (7600) 74097 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 095120 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614

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

RABEL (7650) 74097 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 144157 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7647 - 7651

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2021															
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER) 74106 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
PAINE, ROBERT G. WELL #: 44 RRCID -> 206261 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888

01	837	N	451	-0-	-386	-0-	451	1		Y	-0-			-0-	
02	1008	N	233	-0-	-775	-0-	233	1		Y	-0-			-0-	
03	589	N	304	-0-	-285	-0-	304	1		Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	307	-0-	307	-0-	307	1		Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	326	-0-	326	-0-	326	1		Y	-0-			-0-	
06	883	X	250	-0-	-633	-0-	250	1		Y	-0-			-0-	
07	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	1		Y	-0-			-0-	
08	341	X	186	-0-	-155	-0-	186	1		Y	-0-			-0-	
09	330	X	24	-0-	-306	-0-	24	1		Y	-0-			-0-	
10	341	X	335	-0-	-6	-0-	335	1		Y	-0-			-0-	
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-	
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,719											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470											
BROWN, MINNIE		WELL #: 6		RRCID -> 140224		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3107 - 3119					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AUSTIN COLLEGE		WELL #: 26		RRCID -> 144520		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #: 15		RRCID -> 236981		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286					
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	1		N	-0-			-0-
02	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	1		N	-0-			-0-
03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	1		N	-0-			-0-
04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	1		N	-0-			-0-
05	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	1		N	-0-			-0-
06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	1		N	-0-			-0-
07	1085 X	491	-0-	-594	-0-	491	1		N	-0-			-0-
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-			-0-
09	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-				N	-0-			-0-
10	2945 X	1838	-0-	-1107	-0-	1838	1		N	-0-			-0-
11	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-				N	-0-			-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,593				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.//		74106 320	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470							
AUSTIN COLLEGE		WELL #:		38	RRCID ->	271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 3080 - 3090
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-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-			

RACCOON BEND (SPARTA)		74106 840		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: AUSTIN				
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		848561									
SHERROD		WELL #:		1	RRCID ->	285255	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	6778	PERF. 5553 - 5564
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					68
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15	1	53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			6	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		6			

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)		74106 842		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: AUSTIN				
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		848561									
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	260650	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6955 - 6977
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-	23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-	23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-	23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7925			N	NO RPT	23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)			74264	400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701														
RASMUSSEN			WELL #:	1	RRCID ->	184704	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7721 - 7736					
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-

RASMUSSEN LANGE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	271091	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7732					
01		7316 X	6163	-0-	-1153	-0-	540	1	5577	2	N	42	171	1			72
02		6468 X	4183	-0-	-2285	-0-	320	1	3820	2	N	39					111
03		7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	620	1	6924	2	N	46					157
04		6930 X	6693	-0-	-237	-0-	600	1	6042	2	N	46					203
05		6851 X	6839	-0-	-12	-0-	600	1	6195	2	N	40	175	1			68
06		7350 X	6778	-0-	-572	-0-	600	1	6131	2	N	43					111
07		7595 X	6797	-0-	-798	-0-	600	1	6139	2	N	53					164
08		7595 X	6728	-0-	-867	-0-	620	1	6069	2	N	35					199
09		6780 X	6471	-0-	-309	-0-	600	1	5857	2	N	13	172	1			40
10		7006 X	6596	-0-	-410	-0-	620	1	5933	2	N	39					79
11		6780 X	6200	-0-	-580	-0-	600	1	5563	2	N	34					113
12		6789 X	6547	-0-	-242	-0-	620	1	5873	2	N	49					162
TOTAL GAS PROD:			77,590											TOTAL CONDENSATE PROD:			479

FIELD PETROLEUM CORP.			266906														
BAIN			WELL #:	1A	RRCID ->	178204	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7546 - 7592					
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480) 74408 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 242355 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5397 - 5399

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

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540) 74408 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 228622 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5522 - 5527

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-				

RAMSEY (8600 WILCOX) 74471 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HERDER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 158027 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8611 - 8615

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

RAMSEY (9300 WILCOX) 74471 658 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DIXON, LOMA WELL #: 2 RRCID -> 154800 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9331 - 9337

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	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1905 2	120 9	N	109	184 1	216
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1278 2	52 9	N	47		263
03	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2072 2	106 9	N	96	177 1	182
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1952 2	85 9	N	77	177 1	82
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1925 2	70 9	N	64		146
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1861 2	97 9	N	88	173 1	61
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1866 2	67 9	N	61		122
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1781 2	70 9	N	64		186
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1781 2	97 9	N	88	180 1	94
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1980 2	90 9	N	82		176
*11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1773 2	200 9	N	182	182 1	176
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		176
TOTAL GAS PROD:		21,228			TOTAL CONDENSATE PROD:		958				

RAMSEY (9500) 74471 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DIXON, LOMA G/U WELL #: 2 RRCID -> 113334 COMPL. DATE 07/29/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9524 - 9540

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

RAMSEY (10,500) 74471 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
SHINER EXPLORATION, LLC 777367
RAMSEY-WOOD WELL #: 1 RRCID -> 173262 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10464 - 10465

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RAMSEY (10,700)		74471 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 2		RRCID -> 193384		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 11014		PERF. 10686 - 10692				
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		1985 R	-0-	-0-	-1985	-0-					N	-0-				71
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-		3 1		35 2	N	-0-				71
03		12 R	12	-0-	-0-	-0-		3 1		9 2	N	-0-				71
04		2550	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-				71
05		33 R	33	-0-	-0-	-0-		3 1		26 2	N	4	44 1			31
								4 9								
06		9 R	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-				31
07		6 R	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-				31
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-		6 1		32 2	N	-0-				31
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-				31
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-				31
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-				31
12		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT				31
TOTAL GAS PROD:			152			TOTAL CONDENSATE PROD:			4							

RAMSEY, E. (WILCOX 9350)		74473 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 047134		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9332 - 9342				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WINTERMANN		WELL #: 2		RRCID -> 050040		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 10844				PERF. 3566 - 3600				
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
RAMSEY, E. (WILCOX 9370) 74473 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO MAGNUM PRODUCING, LP 521516 PRIESMEYER, L. WELL #: 1 RRCID -> 158691 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9372											
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	23 1	464 2	N	11		77
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12 9	266 2	N	11		88
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12 9	227 2	N	3		91
04	480 N	186	-0-	-294	-0-	19 1	164 2	N	1		92
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3 9	21 1	N	-0-		92
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	21 1	115 2	N	-0-		92
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	17 1	188 2	N	30		122
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	31 1	523 2	N	13		135
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	33 9	651 2	N	19	124 1	30
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	31 1	716 2	N	15		45
*11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	17 9	876 2	N	15		60
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	30 1	658 2	N	15		60
						17 9		N	NO RPT		
TOTAL GAS PROD:		5,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		118					

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
RAMSEY, E. (WILCOX 10300) 74473 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO MAGNUM PRODUCING, LP 521516 ZAHRADNICK, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 091859 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10271 - 10276											
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	112 1	937 2	N	27		92
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30 9	607 2	N	15		107
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	76 1	1174 2	N	27		134
04	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	17 9	902 2	N	21		155
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	124 1	916 2	N	23	140 1	38
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	30 9	954 2	N	16		54
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	108 1	746 2	N	24		78
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	23 9	884 2	N	18		96
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	104 1	1335 2	N	20	57 1	59
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	25 9	1277 2	N	15		74
*11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	108 1	1264 2	N	19		93
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	116 1		N	NO RPT		93
						18 9					
TOTAL GAS PROD:		12,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		225					

OIL AND GAS DIVISION

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700) 74473 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PRIESMEYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 214235 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10710

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

RANGER A (YEGUA) 74681 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RANGER A WELL #: 01 RRCID -> 286773 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3066 - 3072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	13549	-0-	13549	61883	13549	2		N	-0-			-0-
02	0 W	17488	-0-	17488	79371	17488	2		N	-0-			-0-
03	0 W	19954	-0-	19954	99325	19954	2		N	-0-			-0-
04	0 W	24000	-0-	24000	99325	24000	2		N	-0-			-0-
05	0 W	16285	-0-	16285	115610	16285	2		N	-0-			-0-
06	0 W	15115	-0-	15115	130725	15115	2		N	-0-			-0-
07	0 W	18480	-0-	18480	149205	18480	2		N	-0-			-0-
08	0 W	15490	-0-	15490	164695	15490	2		N	-0-			-0-
09	0 W	14659	-0-	14659	179354	14659	2		N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	179354				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	179354				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	179354				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		155,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANKIN (COOK MFN. IV) FAULCONER, VERNON E., INC. MCWHORTER				74691 100 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
				WELL #: 1	RRCID -> 196792	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9155	-		9195			
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	15469 X	14218	-0-	-1251	-0-	620	1	13393	2	N	186	181	1	89
						205	9							
02	13972 X	13525	-0-	-447	-0-	560	1	12843	2	N	111			200
						122	9							
03	15469 X	13555	-0-	-1914	-0-	620	1	12846	2	N	81	184	1	97
						89	9							
04	14280 X	13500	-0-	-780	-0-	600	1	12789	2	N	101	168	1	30
						111	9							
05	14973 X	13295	-0-	-1678	-0-	600	1	12574	2	N	110			140
						121	9							
06	14490 X	8011	-0-	-6479	-0-	400	1	7530	2	N	74	189	1	25
						81	9							
07	14973 X	10774	-0-	-4199	-0-	480	1	10200	2	N	85			110
						94	9							
08	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	620	1	13377	2	N	106	171	1	45
						117	9							
09	13500 X	9544	-0-	-3956	-0-	460	1	9005	2	N	72			117
						79	9							
10	13299 X	3743	-0-	-9556	-0-	160	1	3553	2	N	27			144
						30	9							
11	15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	600	1	14661	2	N	93	184	1	53
						102	9							
*12	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	620	1	14859	2	N	156			209
						172	9							
TOTAL GAS PROD:		145,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,202								

BABY RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 226692	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 9428	PERF. 9148	-		9237			
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	25079 X	23227	-0-	-1852	-0-	2480	1	20378	2	N	335	378	1	102
						369	9							
02	22652 X	20107	-0-	-2545	-0-	2160	1	17646	2	N	274	182	1	194
						301	9							
03	25265 X	24938	-0-	-327	-0-	2480	1	22055	2	N	366	370	1	190
						403	9							
04	24450 X	22722	-0-	-1728	-0-	2320	1	20047	2	N	323	358	1	155
						355	9							
05	25265 X	25021	-0-	-244	-0-	2480	1	22164	2	N	343	364	1	134
						377	9							
06	24120 X	22830	-0-	-1290	-0-	2400	1	20124	2	N	278	187	1	225
						306	9							
07	24924 X	24653	-0-	-271	-0-	2480	1	21840	2	N	303	371	1	157
						333	9							
08	25017 X	24185	-0-	-832	-0-	2480	1	21378	2	N	297	364	1	90
						327	9							
09	24210 X	23284	-0-	-926	-0-	2400	1	20541	2	N	312	173	1	229
						343	9							
10	25017 X	23859	-0-	-1158	-0-	2480	1	21010	2	N	335	365	1	199
						369	9							
11	23850 X	22367	-0-	-1483	-0-	2400	1	19636	2	N	301	383	1	117
						331	9							
12	24645 X	22737	-0-	-1908	-0-	2480	1	20104	2	N	139	179	1	77
						153	9							
TOTAL GAS PROD:		279,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,606								

OIL AND GAS DIVISION

RANKIN (COOK MTN. IV)		//CONT.//		74691 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
HOLMES		WELL #:		1A	RRCID ->	209682	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9487 -	9627	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1785 N	1760	-0-	-25	-0-	1730 2	30 9	N	27			359
02		1372 N	403	-0-	-969	-0-	384 2	19 9	N	17			376
03		2511 X	2048	-0-	-463	-0-	2029 2	19 9	N	17			393
04		2430 X	1938	-0-	-492	-0-	1899 2	39 9	N	35	190 1		238
05		2511 X	1111	-0-	-1400	-0-	1083 2	28 9	N	25			263
06		1980 X	1156	-0-	-824	-0-	1126 2	30 9	N	27			290
07		2046 X	496	-0-	-1550	-0-	482 2	14 9	N	13			303
08		1116 N	137	-0-	-979	-0-	131 2	6 9	N	5			308
09		1110 N	189	-0-	-921	-0-	181 2	8 9	N	7			315
10		496 N	178	-0-	-318	-0-	167 2	11 9	N	10			325
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	852 2	39 9	N	35			360
*12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			360
TOTAL GAS PROD:		10,989				TOTAL CONDENSATE PROD:				218			

HCWD-58		WELL #:		1	RRCID ->	210921	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9484 -	9640	
01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	341 2	30 9	N	27			271
02		448 N	343	-0-	-105	-0-	341 2	2 9	N	2			273
03		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1804 2	22 9	N	20			293
04		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1769 2	30 9	N	27	171 1		149
05		710 N	710	-0-	-0-	-0-	693 2	17 9	N	15			164
06		1050 N	708	-0-	-342	-0-	677 2	31 9	N	28			192
07		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1087 2	35 9	N	32			224
08		961 N	961	-0-	-0-	-0-	931 2	30 9	N	27			251
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	706 2	22 9	N	20			271
10		1085 N	401	-0-	-684	-0-	387 2	14 9	N	13			284
11		930 N	201	-0-	-729	-0-	195 2	6 9	N	5			289
12		744 N	157	-0-	-587	-0-	157 2		N	-0-			289
TOTAL GAS PROD:		9,327				TOTAL CONDENSATE PROD:				216			

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)		74691 216		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS					
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858											
THARP, KATHLEEN		WELL #:		2	RRCID ->	142134	COMPL. DATE	05/26/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9344 -	9388	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)		//CONT.//		74691 216	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		//CONT.//		612858							
THARP, KATHLEEN		WELL #:		3	RRCID -> 143233	COMPL. DATE 10/23/1992	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9314	- 9324		
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-		44
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		44
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RANKIN (DY 8050 SAND)				74691 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
CRISCO OPERATING LLC				189978							
THARP		WELL #:		2	RRCID -> 202750	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 8053	- 8058		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RANKIN (REKLAW)				74691 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858							
NUNAN		WELL #:		1	RRCID -> 249236	COMPL. DATE 04/21/2009	TOTAL DEPTH 12005	PERF. 11589	- 11699		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RAPTOR (YEGUA)		74759 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POLK							
PALEO OIL COMPANY LLC		635131													
RAPTOR A		WELL #: 01		RRCID -> 283935		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2580 - 2592							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

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

RAPTOR B		74759 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POLK							
WELL #: 1		RRCID -> 285354		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2618 - 2630									
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

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

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350)		74807 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
AKG OPERATING COMPANY		009566													
JOANN		WELL #: 1		RRCID -> 263401		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9320 - 9323							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-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

RATTLESNAKE MOUND (5260)		74821 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
ACE FIELD SERVICES, INC.		003526										
SWEET, E. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 142125		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 5259 - 5261		
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	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-						

RATTLESNAKE MOUND (5350)		74821 477		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA				
ACE FIELD SERVICES, INC.		003526										
I P FARMS -N-		WELL #: 4		RRCID -> 141298		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 12181		PERF. 5669 - 5674		
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED		02/15/2019										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RATTLESNAKE MOUND (6400)		74821 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
BLACKSTONE 156		WELL #: 1		RRCID -> 289172		COMPL. DATE 03/08/2020		TOTAL DEPTH 6801		PERF. 6963 - 6970		
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	19747 #	4754	-0-	-14993	-0-	2789 2	1965 9	N	1786	1734 1		251
02	12068 #	5271	-0-	-6797	-0-	3365 2	1906 9	N	1733	1760 1		224
03	12958 #	6265	-0-	-6693	-0-	4630 2	1635 9	N	1486	1427 1		283
04	5663 R	5663	-0-	-0-	-0-	4111 2	1552 9	N	1411	1610 1		84
05	5828 #	5257	-0-	-571	-0-	3727 2	1530 9	N	1391	1272 1		203
06	6060 #	4441	-0-	-1619	-0-	3752 2	689 9	N	626	554 1		275
07	24265	22006	-0-	-2259	-0-	21969 2	37 9	N	34	181 1		128
08	19747	25618	-0-	5871	5871	25572 2	46 9	N	42			170
09	30917	22078	-0-	-8839	-0-	22048 2	30 9	N	27			197
10	26855	23301	-0-	-3554	-0-	23268 2	33 9	N	30			227
11	30352	24731	-0-	-5621	-0-	24692 2	39 9	N	35			262
*12	42120	24367	-0-	-17753	-0-	24270 2	97 9	N	88	179 1		171
TOTAL GAS PROD:		173,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,689						

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BLACKSTONE WELL #: 3 RRCID -> 284526 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6776 - 6779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LTS OIL & GAS STATE LEASE 66709 511745
 WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

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

RAVEN FOREST (10200)		74870 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY					
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971												
RAVEN FOREST UNIT A		WELL #: 8		RRCID -> 290584		COMPL. DATE 12/04/2020			TOTAL DEPTH 9322 PERF.10200 - 10210					
M O	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	36699	-0-	36699	50868	812	1	31728	2	N	3781	3720	1	261
						4159	9							
02	8400	31917	-0-	23517	74385	932	1	28039	2	N	2678	2600	1	339
						2946	9							
03	37200	32176	-0-	-5024	69361	780	1	28405	2	N	2719	2701	1	357
						2991	9							
04	70145	18509	-0-	-51636	17725	724	1	15867	2	N	1744	1861	1	240
						1918	9							
05	37200	-0-	-0-	-37200	-0-					N	-0-	161	1	79
06	36000	204	-0-	-35796	-0-	19	1	138	2	N	43			122
						47	9							
07	35340 #	118	-0-	-35222	-0-	6	1	87	2	N	23			145
						25	9							
08	32178 #	49	-0-	-32129	-0-	4	1	34	2	N	10			155
						11	9							
09	18510 #	-0-	-0-	-18510	-0-					N	-0-			155
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			155
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			155
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			155
TOTAL GAS PROD:		119,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,998								

RAVEN FOREST (11300)		74870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971												
USA-RAVEN FOREST		WELL #: 1		RRCID -> 251202		COMPL. DATE 08/03/2021			TOTAL DEPTH 11911 PERF.13145 - 13281					
M O	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	4774 X	3102	-0-	-1672	-0-	77	1	3005	2	Y	18		87	
						20	9							
02	4312 X	1682	-0-	-2630	-0-	54	1	1625	2	Y	3		90	
						3	9							
03	4247 X	1172	-0-	-3075	-0-	31	1	1139	2	Y	2		92	
						2	9							
04	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	147		239	
05	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	189	1	50
06	3000 X	19	-0-	-2981	-0-	2	1	17	2	Y	-0-		50	
07	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-		50	
08	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	642	1	5965	2	Y	5		55	
						6	9							
09	DLQ G-10	1017	-0-	1017	1017	67	1	936	2	Y	13		68	
						14	9							
10	DLQ G-10	927	-0-	927	1944	59	1	839	2	Y	26		94	
						29	9							
11	DLQ G-10	1637	-0-	1637	3581	101	1	1464	2	Y	65		159	
						72	9							
*12	4736 X	1155	-0-	-3581	-0-	71	1	1036	2	Y	44		203	
						48	9							
TOTAL GAS PROD:		17,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		323								

OIL AND GAS DIVISION

RAVEN FOREST (11300)													CNTY: MONTGOMERY			
RAVEN FOREST OPERATING, LLC																
USA-RAVEN FOREST																
//CONT.// 74870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 694971																
WELL #: 4 RRCID -> 281392 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420																
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		17980 X	10771	-0-	-7209	-0-	267	1	10459	2	Y	41				139
							45	9								
02		14756 X	5414	-0-	-9342	-0-	173	1	5210	2	Y	28				167
							31	9								
03		11625 X	11128	-0-	-497	-0-	296	1	10785	2	Y	43				210
							47	9								
04		11250 X	7591	-0-	-3659	-0-	330	1	7227	2	Y	31	176	1		65
							34	9								
05		11625 X	10560	-0-	-1065	-0-	769	1	9732	2	Y	54				119
							59	9								
06		10770 X	5883	-0-	-4887	-0-	691	1	5169	2	Y	21				140
							23	9								
07		12883 X	12883	-0-	-0-	-0-	809	1	12048	2	Y	24				164
							26	9								
08		11129 X	3157	-0-	-7972	-0-	306	1	2840	2	Y	10				174
							11	9								
09	DLQ	G-10	13274	-0-	13274	13274	874	1	12249	2	Y	137	187	1		124
							151	9								
10	DLQ	G-10	13539	-0-	13539	26813	880	1	12598	2	Y	55				179
							61	9								
11	DLQ	G-10	12309	-0-	12309	39122	791	1	11407	2	Y	101	185	1		95
							111	9								
*12		52252 X	13130	-0-	-39122	-0-	840	1	12169	2	Y	110				205
							121	9								
TOTAL GAS PROD:			119,639			TOTAL CONDENSATE PROD:			655							

RAVEN FOREST (TAYLOR)													CNTY: MONTGOMERY			
RAVEN FOREST OPERATING, LLC																
RAVEN FOREST UNIT A																
74870 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL																
694971																
WELL #: 7 RRCID -> 290151 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 16538 PERF.15924 - 15944																
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		20026 #	7080	-0-	-12946	-0-	177	1	6903	2	N	-0-				199
02		14588 #	5412	-0-	-9176	-0-	174	1	5224	2	N	13	182	1		30
							14	9								
03		15593 #	6851	-0-	-8742	-0-	183	1	6666	2	N	2				32
							2	9								
04		15090 #	5509	-0-	-9581	-0-	237	1	5200	2	N	65				97
							72	9								
05		15593 #	7115	-0-	-8478	-0-	521	1	6591	2	N	3				100
							3	9								
06		6840 #	4921	-0-	-1919	-0-	578	1	4324	2	N	17				117
							19	9								
07		6851 #	5449	-0-	-1402	-0-	343	1	5106	2	N	-0-				117
08		7130 #	3935	-0-	-3195	-0-	382	1	3553	2	N	-0-				117
09		6900 #	5907	-0-	-993	-0-	393	1	5503	2	N	10				127
							11	9								
10		7130 #	6070	-0-	-1060	-0-	394	1	5643	2	N	30				157
							33	9								
11		6154 R	6154	-0-	-0-	-0-	398	1	5742	2	N	13				170
							14	9								
*12		6540 R	6540	-0-	-0-	-0-	422	1	6115	2	N	3				173
							3	9								
TOTAL GAS PROD:			70,943			TOTAL CONDENSATE PROD:			156							

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD (COOK MTN.)		74993 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 008070		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	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	H15	VIOL	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-				

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)		74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
LURA MIRE 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 280172		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 11190			
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	43 1	298 2	N	63		217
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	118 1	1000 2	N	46	181 1	82
03	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	186 1	2632 2	N	60		142
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	174 1	1803 2	N	55		197
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	211 1	801 2	N	53	177 1	73
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	264 1	813 2	N	50		123
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	273 1	780 2	N	56		179
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	248 1	737 2	N	55	172 1	62
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	248 1	736 2	N	43		105
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	310 1	706 2	N	45		150
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50 9		N	NO RPT		150
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
TOTAL GAS PROD:		12,961				TOTAL CONDENSATE PROD:		526			

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
MORRIS, E.		WELL #: 11		RRCID -> 177513		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)		//CONT.// 74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY									
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.// 911874															
HOLBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 181880		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986									
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		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-	

MITCHELL, LEON		WELL #: 1		RRCID -> 182273		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164									
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					17	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					17	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					17	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					17	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					17	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					17	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					17	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					17	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					17	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					17	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					17	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					17	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		74993 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY									
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701															
CALLISON GAS UNIT 1		WELL #: 2ST		RRCID -> 206138		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806									
01		2697 X	2426	-0-	-271	-0-	600 1	1781 2	N	41	177 1					28	
02		2436 X	2212	-0-	-224	-0-	45 9 560 1	1626 2	N	24						52	
03		2480 N	2384	-0-	-96	-0-	26 9 620 1	1733 2	N	28						80	
04		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	31 9 600 1	1717 2	N	35						115	
05		2449 N	2447	-0-	-2	-0-	39 9 620 1	1805 2	N	20						135	
06		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	22 9 600 1	1853 2	N	27						162	
07		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	30 9 620 1	1963 2	N	19	164 1					17	
08		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	21 9 620 1	1944 2	N	20						37	
09		2490 N	2425	-0-	-65	-0-	22 9 600 1	1805 2	N	18						55	
10		2604 N	2337	-0-	-267	-0-	20 9 620 1	1695 2	N	20						75	
11		2490 N	2267	-0-	-223	-0-	22 9 560 1	1683 2	N	22						97	
12		2511 N	2362	-0-	-149	-0-	24 9 620 1	1703 2	N	35						132	
TOTAL GAS PROD:		28,889						TOTAL CONDENSATE PROD:		309							

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		//CONT.//	74993 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327							
CARRIZO-APACHE 1A UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 212368	COMPL. DATE 09/12/2005	TOTAL DEPTH 12064	PERF.12438 - 12524			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC			781922			CNTY: LIBERTY				
HANKAMER										
		WELL #:	1ST	RRCID -> 192620	COMPL. DATE 02/09/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11736 - 11746			
01		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		429
02		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		429
03		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		429
04		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		429
05		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		429
06		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		429
07		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		429
08		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		429
09		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		429
10		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		429
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		429
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		429
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HANKAMER-PICKETT						CNTY: LIBERTY				
		WELL #:	1	RRCID -> 242998	COMPL. DATE 12/12/2007	TOTAL DEPTH 11355	PERF.11080 - 11150			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																	
TEXACO FEE "B"																	
WELL #: 1 RRCID -> 187354 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 14477 PERF.13726 - 13766																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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-				

TEXACO FEE "B"																	
WELL #: 3 RRCID -> 212211 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264																	
01		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-				

TEXACO FEE "B"																	
WELL #: 4 RRCID -> 226462 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008																	
01		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-				

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC														
HOLBROOK, ELLEN														
74993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
848681														
WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		8556 X	6708	-0-	-1848	-0-	6688	2	20	9	Y	18		74
02		8120 X	5316	-0-	-2804	-0-	5285	2	31	9	Y	28		102
03		7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	7719	2	97	9	Y	88	186 1	4
04		7560 X	6549	-0-	-1011	-0-	6538	2	11	9	Y	10		14
05		7688 X	7314	-0-	-374	-0-	7286	2	28	9	Y	25		39
06		7560 X	5898	-0-	-1662	-0-	5887	2	11	9	Y	10		49
07		7812 X	7415	-0-	-397	-0-	7	1	7408	2	Y	-0-		49
08		7812 X	6668	-0-	-1144	-0-	3	1	6643	2	Y	20		69
							22	9						
09		7080 X	6029	-0-	-1051	-0-	5963	2	66	9	Y	60		129
10		7409 X	7110	-0-	-299	-0-	7110	2			Y	-0-		129
11		7170 X	6328	-0-	-842	-0-	6328	2			Y	-0-		129
12		7409 X	6800	-0-	-609	-0-	6800	2			Y	-0-		129
TOTAL GAS PROD:			79,951				TOTAL CONDENSATE PROD:			259				

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
BLOXSOM ET AL														
74993 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
911874														
WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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-				

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)														
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.														
TEXACO FEE														
74993 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
017900														
WELL #: 1 RRCID -> 145486 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-				

RAYWOOD (YEGUA 10400) 74993 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524

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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

RAYWOOD (YEGUA 10,700) 74993 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MITCHELL, THEO WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) FAULCONER, VERNON E., INC. HEBERT, EMILE		74994 150 263701	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY										
		WELL #:	2	RRCID ->	166334	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	11559	PERF.11368 - 11378							
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		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	286	1	3157	2	N	-0-					150
02		3080 X	2745	-0-	-335	-0-	221	1	2518	2	N	5					155
							6	9									
03		3410 X	3342	-0-	-68	-0-	213	1	3127	2	N	2					157
							2	9									
04		3330 X	2789	-0-	-541	-0-	180	1	2609	2	N	-0-					157
05		3441 X	3278	-0-	-163	-0-	209	1	3066	2	N	3					160
							3	9									
06		3330 X	2761	-0-	-569	-0-	176	1	2585	2	N	-0-					160
07		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	219	1	3237	2	N	-0-					160
08		3348 X	2919	-0-	-429	-0-	202	1	2717	2	N	-0-					160
09		3180 X	1764	-0-	-1416	-0-	165	1	1599	2	N	-0-					160
10		3441 X	2659	-0-	-782	-0-	180	1	2479	2	N	-0-					160
11		3330 X	2544	-0-	-786	-0-	180	1	2364	2	N	-0-					160
12		3441 X	2582	-0-	-859	-0-	177	1	2405	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 34,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FARRIS		74994 300 180534	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY										
		WELL #:	1	RRCID ->	178217	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11170 - 11244							
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		7843 X	7257	-0-	-586	-0-	603	1	6654	2	N	-0-					7
02		6748 X	3891	-0-	-2857	-0-	314	1	3577	2	N	-0-					7
03		7874 X	6604	-0-	-1270	-0-	421	1	6183	2	N	-0-					7
04		7620 X	6617	-0-	-1003	-0-	428	1	6183	2	N	5					12
							6	9									
05		7874 X	7072	-0-	-802	-0-	450	1	6616	2	N	5					17
							6	9									
06		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	459	1	6726	2	N	3					20
							3	9									
07		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	452	1	6670	2	N	7					27
							8	9									
08		7068 X	6683	-0-	-385	-0-	462	1	6202	2	N	17					44
							19	9									
09		7200 X	6913	-0-	-287	-0-	646	1	6249	2	N	16					60
							18	9									
10		7440 X	6993	-0-	-447	-0-	473	1	6506	2	N	13					73
							14	9									
11		7200 X	6290	-0-	-910	-0-	444	1	5834	2	N	11					84
							12	9									
12		7130 X	7123	-0-	-7	-0-	487	1	6608	2	N	25					109
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 79,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN) COSTA ENERGY, LLC WHITTAKER		74995 300 180534	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY										
		WELL #:	1	RRCID ->	249144	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	14322	PERF.11120 - 11156							
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD, S. (13,400)		74995 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352														
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL		WELL #: 1		RRCID -> 201515		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240								
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	9207 X	8675	-0-	-532	-0-	8378	2	297	9	N	270	339	1		68	
02	8008 X	7710	-0-	-298	-0-	7444	2	266	9	N	242	181	1		129	
03	8990 X	7729	-0-	-1261	-0-	7440	2	289	9	N	263	342	1		50	
04	8700 X	8528	-0-	-172	-0-	8263	2	265	9	N	241				291	
05	8990 X	8634	-0-	-356	-0-	8368	2	266	9	N	242	366	1		167	
06	8400 X	8332	-0-	-68	-0-	8081	2	251	9	N	228	352	1		43	
07	8804 X	8534	-0-	-270	-0-	8291	2	243	9	N	221	179	1		85	
08	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8594	2	268	9	N	244	182	1		147	
09	8520 X	8389	-0-	-131	-0-	8148	2	241	9	N	219	172	1		194	
10	8649 X	8109	-0-	-540	-0-	7848	2	261	9	N	237	356	1		75	
11	8580 X	8021	-0-	-559	-0-	7773	2	248	9	N	225	180	1		120	
12	8866 X	8155	-0-	-711	-0-	7883	2	272	9	N	247	180	1		187	
TOTAL GAS PROD:		99,678				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,879								

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		75010 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
TUER-MITCHELL UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 064503		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887								
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-								

TUER-MITCHELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177617		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534								
01	4433 X	488	-0-	-3945	-0-	41	1	447	2	Y	-0-					105
02	4004 X	3051	-0-	-953	-0-	245	1	2792	2	Y	13					118
						14	9									
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	296	1	4346	2	Y	25					143
						28	9									
04	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	292	1	4218	2	Y	7					150
						8	9									
05	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	271	1	3987	2	Y	17					167
						19	9									
06	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	265	1	3878	2	Y	15	155	1			27
						17	9									
07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	259	1	3827	2	Y	20					47
						22	9									
08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	266	1	3569	2	Y	8					55
						9	9									
09	3840 X	946	-0-	-2894	-0-	88	1	852	2	Y	5					60
						6	9									
10	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	277	1	3811	2	Y	18					78
						20	9									
11	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	277	1	3638	2	Y	7					85
						8	9									
12	3968 X	3873	-0-	-95	-0-	266	1	3607	2	Y	-0-					85
TOTAL GAS PROD:		41,966				TOTAL CONDENSATE PROD:		135								

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//	75010 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC			848681								
MALLETT-MITCHELL COOK MTN UNIT		WELL #:	1L	RRCID ->	067077	COMPL. DATE	05/04/1976	TOTAL DEPTH	12153	PERF.11904 - 11998	
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		5084 X	4676	-0-	-408	-0-	4676 2		Y	-0-	83
02		4900 X	4501	-0-	-399	-0-	4501 2		Y	-0-	83
03		4712 X	4690	-0-	-22	-0-	4690 2		Y	-0-	83
04		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715 2		Y	-0-	83
05		4991 X	4746	-0-	-245	-0-	4746 2		Y	-0-	83
06		4830 X	4295	-0-	-535	-0-	4295 2		Y	-0-	83
07		4991 X	4636	-0-	-355	-0-	5 1	4631 2	Y	-0-	83
08		4867 X	4553	-0-	-314	-0-	3 1	4550 2	Y	-0-	83
09		4710 X	4349	-0-	-361	-0-	4349 2		Y	-0-	83
10		4743 X	4312	-0-	-431	-0-	4312 2		Y	-0-	83
11		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 2		Y	-0-	83
12		4650 X	4367	-0-	-283	-0-	4367 2		Y	-0-	83
TOTAL GAS PROD:			54,375			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874	RRCID ->		063775	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	14720	PERF.11942 - 12052
MALLETT UNIT		WELL #:	1								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MALLETT		WELL #:	1	RRCID ->	115271	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12008 - 12094	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75010 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874							
MALLETT		WELL #:		2	RRCID -> 177580	COMPL. DATE 05/28/2000	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11686	- 11776		
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)				75010 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
MITCHELL, TUER		WELL #:		1 C	RRCID -> 124952	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 12811	PERF.11051	- 11099		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850) 75010 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MALLETT-MITCHELL UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 124169 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925

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-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

RC (JACKSON) 75011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
J. JONES WELL #: 1 RRCID -> 250569 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 16088 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

REASONER (12600) 75057 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
POOLE WELL #: 3 RRCID -> 197643 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12610 - 12628

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	10	190	1	91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14			111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18			129
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			144
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14			158
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			173
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			178
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			179
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			179
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		98

OIL AND GAS DIVISION

REASONER (12600)		//CONT.//		75057 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734											
POOLE		WELL #:		2	RRCID ->	197874	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	13104	PERF.12640	- 12654			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			74
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

REBEL (YEGUA)		75122 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
NOME-DISHMAN		WELL #:		1	RRCID ->	226430	COMPL. DATE	11/26/2006	TOTAL DEPTH	14207	PERF.13398	- 13431			
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		1240 N	453	-0-	-787	-0-	15	1	331	2	N	97	53	1	72
02		1484 N	388	-0-	-1096	-0-	107	9	15	1	N	66	62	1	76
03		784 N	784	-0-	-0-	-0-	73	9	26	1	N	184	93	1	167
04		450 N	381	-0-	-69	-0-	202	9	13	1	N	99	127	1	139
05		826 N	826	-0-	-0-	-0-	109	9	26	1	N	247	148	1	238
06		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	272	9	103	1	N	210	145	1	303
07		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	231	9	46	1	N	169	130	1	342
08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	186	9	44	1	N	198	280	1	260
09		1590 N	262	-0-	-1328	-0-	218	9	15	1	N	14	2	1	272
10		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	15	9			N	-0-			272
11		1140 N	19	-0-	-1121	-0-	8	2	11	9	N	10			282
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			282
TOTAL GAS PROD:			8,132	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,294								

REBEL (YEGUA)		//CONT.// 75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SUN-HARDER A		WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		18868 X	18868	-0-	-0-	-0-	760 1	16999 2	N	1008	855 1		427
							1109 9						
02		14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	631 1	12670 2	N	716	655 1		488
							788 9						
03		18000 X	18000	-0-	-0-	-0-	749 1	16382 2	N	790	966 1		312
							869 9						
04		16949 X	16949	-0-	-0-	-0-	779 1	15412 2	N	689	601 1		400
							758 9						
05		17317 X	17317	-0-	-0-	-0-	748 1	15757 2	N	738	773 1		365
							812 9						
06		16029 X	16029	-0-	-0-	-0-	647 1	14577 2	N	732	843 1		254
							805 9						
07		17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	764 1	15856 2	N	678	598 1		334
							746 9						
08		16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	731 1	15229 2	N	689	620 1		403
							758 9						
09		11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	682 1	10341 2	N	582	631 1		354
							640 9						
10		13795 X	13795	-0-	-0-	-0-	775 1	12219 2	N	728	735 1		347
							801 9						
11		12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	750 1	10769 2	N	707	362 1		692
							778 9						
12		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			N	NO RPT			692
TOTAL GAS PROD:			173,091				TOTAL CONDENSATE PROD:				8,057		

GRAHAM TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946				
01		4774 X	3545	-0-	-1229	-0-	3388 2	157 9	N	143	185 1		101
02		4312 X	3254	-0-	-1058	-0-	3046 2	208 9	N	189			290
03		4526 X	3974	-0-	-552	-0-	3762 2	212 9	N	193	369 1		114
04		4350 X	3931	-0-	-419	-0-	3715 2	216 9	N	196	183 1		127
05		4433 X	3740	-0-	-693	-0-	3525 2	215 9	N	195	237 1		85
06		3840 X	3805	-0-	-35	-0-	3598 2	207 9	N	188	187 1		86
07		4061 X	3750	-0-	-311	-0-	3560 2	190 9	N	173	182 1		77
08		4061 X	3745	-0-	-316	-0-	3538 2	207 9	N	188	181 1		84
09		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3857 2	195 9	N	177	189 1		72
10		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4650 2	296 9	N	269	182 1		159
11		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4039 2	305 9	N	277	370 1		66
12		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT			66
TOTAL GAS PROD:			43,086				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,188		

BUBBA 'D' GU		WELL #: 1		RRCID -> 279964		COMPL. DATE 09/14/2015			TOTAL DEPTH 12912 PERF.11860 - 11903				
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 03/25/2021 - WELL PLUGGED 3-25-2021													
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

REBEL (YEGUA)		//CONT.//		75122 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MCDERMOND		WELL #:		5	RRCID ->	280671	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	15344	PERF.14131 - 14314
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-		25
02		219 N	219	-0-	-0-			N	128	108 1	45
						4 1	74 2				
						141 9					
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 1	32
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-		32
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32 1	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			219	TOTAL CONDENSATE PROD:			128				

RED BULL (COOK MOUNTAIN)		75177 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
O.B. RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	261255	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	13706	PERF.12494 - 12826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	149 1	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

O.B. RANCH		75177 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
O.B. RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	265258	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12535 - 12563
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-		67
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67 7	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	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-				

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (AB-4)		75234 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 247		WELL #: 188		RRCID -> 102549		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 12586		
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	4312	-0-	4312	37517	4312 1	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	3920	-0-	3920	41437	3920 1	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	3230	-0-	3230	44667	3230 1	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	4515	-0-	4515	49182	4515 1	Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49182		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	2967	-0-	2967	52149	2967 1	Y	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RED FISH REEF (F-4)		75234 013		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR F-4 SD UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 109058		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247		
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-	219300		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RED FISH REEF (FB A FRIO 11)		75234 039		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 247		WELL #: 144		RRCID -> 081431		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB A FRIO 11)		//CONT.//		75234 039	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		//CONT.//		293375							
RFR TRACT 225		WELL #:		132	RRCID ->	093316	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10090 - 10213
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	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-					

GBS "A" ST 247		WELL #:		198	RRCID ->	190463	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	10760	PERF. 9664 - 9674
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1)		75234 052		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
RFR TRACT 246		WELL #:		213	RRCID ->	157783	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8700 - 9362
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 7)		75234 078		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR TRACT 246		WELL #:	181	RRCID ->	279835	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	9744 - 9760	
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	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT			38	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT			38	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT			38	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT			38	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT			38	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT			38	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT			38	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT			38	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT			38	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT			38	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT			38	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT			38	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B)		75234 117		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
STATE TRACT 247		WELL #:	192	RRCID ->	145346	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11056 - 11068	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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 FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C)		75234 130		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR TRACT 224		WELL #:	185	RRCID ->	099996	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10878 - 11062	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT			9	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT			9	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT			9	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT			9	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT			9	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT			9	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT			9	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT			9	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT			9	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT			9	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT			9	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT			9	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12)		75234 208		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
RFR TRACT 247		WELL #:	23	RRCID ->	144156	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10761	PERF.10068 - 10090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19)		75234 247		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
RFR TRACT 224		WELL #:	141 U	RRCID ->	052698	COMPL. DATE	05/16/1972	TOTAL DEPTH	11515	PERF.10700 - 10720	
01	DLQ	G-10	862	-0-	862	25496	862 1	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	784	-0-	784	26280	784 1	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	646	-0-	646	26926	646 1	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	903	-0-	903	27829	903 1	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	27829		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	593	-0-	593	28422	593 1	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13)		75234 299		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
STATE TRACT 247		WELL #:	199	RRCID ->	144286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10837	PERF.10238 - 10266	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13) //CONT.// 75234 299 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
 RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 226731 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 11180 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-	55772		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B) 75234 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 RFR TRACT 224 WELL #: 141 L RRCID -> 008113 COMPL. DATE 02/05/1963 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10891 - 10898

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4) 75234 351 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 RFR TRACT 247 WELL #: 175 U RRCID -> 070463 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9)		75234 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 247		WELL #: 154DF		RRCID -> 076257		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 FISH REEF (FB B-1, FRIO 10)		75234 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 246		WELL #: 2		RRCID -> 037296		COMPL. DATE 09/17/1965		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-				

RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 097587		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318		
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10) //CONT.// 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS																
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375																
RFR TRACT 247 WELL #: 175-L RRCID -> 150830 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208																
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	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-																

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B) 75234 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375																
RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 157665 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9954 - 9960																
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	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-																

RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4) 75234 533 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS																
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375																
RFR TRACT 225 WELL #: 50 RRCID -> 156925 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9385 - 9395																
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	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4)		75234 559		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
RFR TRACT 246		WELL #: 73		RRCID -> 073274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9427 - 9433	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 FISH REEF (FB B-3, FRIO 9)		75234 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
RFR TRACT 246		WELL #: 174 F		RRCID -> 072526		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 11280		PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 FISH REEF (FB B-3, FRIO 17)		75234 634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
RFR TRACT 246		WELL #: 182		RRCID -> 097582		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 11570		PERF.10500 - 10521			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	608			3760
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	586			4346
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	733			5079
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	794			5873
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	719			6592
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	607			7199
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7199
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7199
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7199
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7199
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7199
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7199
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,047					

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19) 75234 637 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 STATE TRACT 246 WELL #: 1 RRCID -> 206282 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 15204 PERF.13066 - 13075

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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	99795					N	694				4296
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	99795					N	670				4966
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	99795					N	838				5804
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	99795					N	908				6712
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	99795					N	822				7534
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	99795					N	693				8227
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795					N	NO RPT				8227
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795					N	NO RPT				8227
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795					N	NO RPT				8227
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795					N	NO RPT				8227
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795					N	NO RPT				8227
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795					N	NO RPT				8227

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4,625

RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B) 75234 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 136904 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10384 - 10389

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT				-0-

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

RED FISH REEF (MIOCENE 2900) 75234 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 RFR TRACT 224 WELL #: 131 RRCID -> 130037 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 2922 - 2933

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT				-0-

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

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C)		75234 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 225		WELL #: 190		RRCID -> 100336		COMPL. DATE 05/26/1982		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3409 - 3429		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 FISH REEF, NORTH (FRIO 17)		75236 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499								
STATE TRACT 204		WELL #: 1		RRCID -> 148137		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 10004		
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
PLUGGED AND ABANDONED		04/21/2010								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920)		75236 810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
LAYTON ENERGY INC.		491399								
STATE TRACT 206		WELL #: 1		RRCID -> 216134		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8520 - 8556		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 FISH REEF, NORTH (FRIO 7940) 75236 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC. 491399
STATE TRACT 205 WELL #: 4 RRCID -> 122748 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7940 - 7948

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

RED FISH REEF S. (FRIO 15) 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR FRIO 15 GU WELL #: 183 RRCID -> 096910 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	87	538	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	84	622	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	105	727	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	114	841	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	103	944	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	87	1031	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1031	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1031	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1031	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1031	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1031	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1031	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			580				

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 098095 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990

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

RED FISH REEF S. (FRIO 15) //CONT.// 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
 RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508

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	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-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2007

OIL AND GAS DIVISION

RED LINE (HARTBURG, UPPER)		75327 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WILLIAMS		WELL #: 8		RRCID -> 291414		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 13458		PERF. 7828 - 7853					
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
05	0	5968	-0-	5968	5968	749	1	4953	2	N	162	125	1		37
						88	4	178	9						
06	0	26014	-0-	26014	31982	1527	1	23916	2	N	441	374	1		104
						86	4	485	9						
07	0	34801	-0-	34801	66783	312	1	34041	2	N	407	446	1		65
						448	9								
08	0	29169	-0-	29169	95952	312	1	28743	2	N	104	117	1		52
						114	9								
09	0 W	18902	-0-	18902	114854	2005	1	16765	2	N	7	33	1		26
						8	9								
10	21518	12697	-0-	-8821	106033	1828	1	10752	2	N	-0-	26	1		-0-
						117	4								
11	22260	3602	-0-	-18658	87375	982	1	2557	2	N	-0-				-0-
						63	4								
12	23002	NO RPT	-0-	-23002	64373					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		131,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,121									

REEDY ROSE (WILCOX)		75544 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE							
DMAEBLL CORPORATION		221502													
GEO-WILCOX		WELL #: 1		RRCID -> 204134		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 3814 - 3818					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

REUTER (EDWARDS)		76075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		385715									
GAU		WELL #: 1		RRCID -> 176209		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 12567		PERF.12312 - 12322	
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-					

REUTER (EDWARDS)		//CONT.//		76075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
REUTER		WELL #:		1	RRCID ->	110873	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	12565	PERF.12450 - 12457	
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		3038 X	2450	-0-	-588	-0-	2449 2	1 9	N	1		28
02		2744 X	2336	-0-	-408	-0-	2332 2	4 9	N	4		32
03		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3157 2	1 9	N	1	1 8	32
04		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2501 2	1 9	N	1		33
05		3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3031 2	2 9	N	2		35
06		2940 X	2789	-0-	-151	-0-	2789 2		N	-0-		35
07		3038 X	2750	-0-	-288	-0-	2750 2		N	-0-		35
08		3038 X	2696	-0-	-342	-0-	2696 2		N	-0-		35
09		2940 X	2658	-0-	-282	-0-	2647 2	11 9	N	10		45
10		3038 X	2605	-0-	-433	-0-	2605 2		N	-0-		45
11		2790 X	2668	-0-	-122	-0-	2666 2	2 9	N	2		47
12		2759 N	2516	-0-	-243	-0-	2515 2	1 9	N	1		48
TOTAL GAS PROD:		32,161				TOTAL CONDENSATE PROD:				22		

YOUNG, JOHN H., INC.				948460								
TRACI		WELL #:		2	RRCID ->	247002	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	12766	PERF.12476 - 12530	
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		7068 X	6921	-0-	-147	-0-	6921 2		N	-0-		27
02		6384 X	4794	-0-	-1590	-0-	4794 2		N	-0-		27
03		7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7263 2	1 9	N	1	1 1	27
04		6930 X	5521	-0-	-1409	-0-	5521 2		N	-0-		27
05		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7542 2	1 9	N	1	1 1	27
06		7020 X	6693	-0-	-327	-0-	6693 2		N	-0-		27
07		7254 X	6773	-0-	-481	-0-	6773 2		N	-0-		27
08		7533 X	6696	-0-	-837	-0-	6695 2	1 9	N	1		28
09		7290 X	6438	-0-	-852	-0-	6438 2		N	-0-		28
10		7533 X	5497	-0-	-2036	-0-	5496 2	1 9	N	1	1 1	28
11		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914 2		N	-0-		28
12		6758 X	6692	-0-	-66	-0-	6692 2		N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		77,746				TOTAL CONDENSATE PROD:				4		

TYE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256107	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.12546 - 12964	
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		2759 X	2141	-0-	-618	-0-	2141 2		N	-0-		109
02		2492 X	1872	-0-	-620	-0-	1872 2		N	-0-		109
03		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3346 2	1 9	N	1	1 1	109
04		2790 X	1946	-0-	-844	-0-	1946 2		N	-0-		109
05		2883 X	2619	-0-	-264	-0-	2619 2		N	-0-		109
06		3150 X	2346	-0-	-804	-0-	2346 2		N	-0-		109
07		3255 X	2357	-0-	-898	-0-	2357 2		N	-0-		109
08		3255 X	2305	-0-	-950	-0-	2305 2		N	-0-		109
09		2520 X	2178	-0-	-342	-0-	2178 2		N	-0-		109
10		2604 X	2037	-0-	-567	-0-	2037 2		N	-0-		109
11		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2		N	-0-		109
*12		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2		N	-0-		109
TOTAL GAS PROD:		29,340				TOTAL CONDENSATE PROD:				1		

OIL AND GAS DIVISION

REUTER (EDWARDS) YOUNG, JOHN H., INC. ETHELMAE		//CONT.// //CONT.//	76075 250 948460	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE							
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	13547 X	11763	-0-	-1784	-0-	11763	1			N	-0-					245
02	12236 X	8193	-0-	-4043	-0-	8193	1			N	-0-					245
03	13547 X	2460	-0-	-11087	-0-	2460	1			N	-0-					245
04	12840 X	11115	-0-	-1725	-0-	11115	1			N	-0-					245
05	15384 X	15384	-0-	-0-	-0-	15383	2	1	9	N	1	1	1	1		245
06	11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	1			N	-0-					245
07	11501 X	11374	-0-	-127	-0-	11374	1			N	-0-					245
08	13609 X	10833	-0-	-2776	-0-	10832	1	1	9	N	1	1	1	1		245
09	13170 X	12942	-0-	-228	-0-	12942	1			N	-0-					245
10	13609 X	9950	-0-	-3659	-0-	9950	1			N	-0-					245
*11	13485 X	13485	-0-	-0-	-0-	13485	1			N	-0-					245
12	13361 X	11597	-0-	-1764	-0-	11597	1			N	-0-					245
TOTAL GAS PROD:		130,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECEHELE "170"		76105 700 429659	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN								
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	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	351	1	3024	2	N	110	190	1	1	8	184
02	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	121	9	5780	2	N	155	188	1	2	8	149
03	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	171	9	4451	2	N	97	178	1			68
04	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	513	1	4471	2	N	165	1	8			232
05	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	107	9	2401	2	N	10	176	1	1	8	65
06	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	479	1	3833	2	N	56	1	8			120
07	2480 X	2291	-0-	-189	-0-	182	9	1916	2	N	129					249
08	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	313	1	3841	2	N	41	190	1			100
09	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	11	9	2809	2	N	65					165
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	1478	1	2755	2	N	103	179	1			89
11	2400 X	1888	-0-	-512	-0-	62	9	1608	2	N	61					150
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	233	1			N	NO RPT					150
TOTAL GAS PROD:		43,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		992										

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. ENGLAND-VIRNAU		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 184600 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428																
01	3007 X	2244	-0-	-763	-0-	232	1	1997	2	N	14	1	1			45
02	2716 X	1729	-0-	-987	-0-	193	1	1521	2	N	14	1	8			58
03	2666 X	2140	-0-	-526	-0-	218	1	1892	2	N	27					85
04	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	253	1	2358	2	N	22					107
05	2232 X	1242	-0-	-990	-0-	142	1	1091	2	N	8	1	8			114
06	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	303	1	2429	2	N	8					122
07	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	325	1	2671	2	N	12					134
08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	405	1	3002	2	N	16					150
09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	386	1	2636	2	N	14					164
10	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	391	1	2803	2	N	5					169
11	3300 X	2936	-0-	-364	-0-	343	1	2592	2	N	1					170
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					170
TOTAL GAS PROD:		28,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		141										

KAECEHELE "170"		WELL #: 2		RRCID -> 184756		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531							
01	3875 X	3479	-0-	-396	-0-	361	1	3110	2	N	7					214
02	3108 X	2251	-0-	-857	-0-	252	1	1987	2	N	11					225
03	3441 X	2438	-0-	-1003	-0-	313	1	2117	2	N	7					232
04	3360 X	3143	-0-	-217	-0-	303	1	2828	2	N	11	166	1			77
05	3472 X	3369	-0-	-103	-0-	387	1	2969	2	N	12					89
06	3360 X	2290	-0-	-1070	-0-	252	1	2020	2	N	16					105
07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	377	1	3098	2	N	10					115
08	3379 X	3004	-0-	-375	-0-	356	1	2631	2	N	15					130
09	3270 X	2799	-0-	-471	-0-	358	1	2441	2	N	-0-					130
10	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	480	1	3445	2	N	12					142
11	3360 X	2678	-0-	-682	-0-	313	1	2365	2	N	-0-					142
12	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					142
TOTAL GAS PROD:		32,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		101										

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
		WELL #: 1		RRCID -> 187889		COMPL. DATE 01/06/2002			TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	603	1	5190	2	Y	9	1 8	197
						10	9						
02	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	744	1	5874	2	Y	14	2 8	209
						15	9						
03	DLQ G-10	6704	-0-	6704	6704	691	1	5993	2	Y	18	179 1	48
						20	9						
04	DLQ G-10	7247	-0-	7247	13951	697	1	6500	2	Y	45	1 8	92
						50	9						
05	DLQ G-10	6605	-0-	6605	20556	757	1	5803	2	Y	41	1 8	132
						45	9						
06	27801 X	7245	-0-	-20556	-0-	800	1	6417	2	Y	25		157
						28	9						
07	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	838	1	6880	2	Y	12		169
						13	9						
08	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	873	1	6469	2	Y	4	1 8	172
						4	9						
09	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	794	1	5419	2	Y	5		177
						6	9						
10	5425 X	5413	-0-	-12	-0-	661	1	4744	2	Y	7		184
						8	9						
11	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	745	1	5632	2	Y	3		187
						3	9						
12	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT		187
TOTAL GAS PROD:		73,326				TOTAL CONDENSATE PROD:			183				

REASER		WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530				
01	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	462	1	3980	2	Y	13	1 8	175
						14	9						
02	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	467	1	3684	2	Y	11	1 8	185
						12	9						
03	DLQ G-10	4436	-0-	4436	4436	455	1	3949	2	Y	29	182 1	32
						32	9						
04	DLQ G-10	3356	-0-	3356	7792	322	1	3009	2	Y	23		55
						25	9						
05	DLQ G-10	3920	-0-	3920	11712	448	1	3432	2	Y	36	1 8	90
						40	9						
06	15470 X	3758	-0-	-11712	-0-	413	1	3310	2	Y	32		122
						35	9						
07	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	449	1	3686	2	Y	12		134
						13	9						
08	4433 X	3645	-0-	-788	-0-	433	1	3208	2	Y	4	1 8	137
						4	9						
09	3780 X	3367	-0-	-413	-0-	428	1	2917	2	Y	20		157
						22	9						
10	4154 X	3258	-0-	-896	-0-	396	1	2839	2	Y	21		178
						23	9						
11	4020 X	3431	-0-	-589	-0-	400	1	3024	2	Y	6		184
						7	9						
12	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT		184
TOTAL GAS PROD:		41,938				TOTAL CONDENSATE PROD:			207				

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN						
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659										
SCHNEIDER		WELL #:		1	RRCID ->	191157	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11817	PERF.11256	- 11462		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-						

REASER		WELL #:		3	RRCID ->	192679	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11154	- 11516				
01	7223 X	5272	-0-	-1951	-0-	544	1	4687	2	N	37	180	1	1	8	90
						41	9									
02	5348 X	5033	-0-	-315	-0-	557	1	4401	2	N	68	1	8			157
						75	9									
03	6944 X	6601	-0-	-343	-0-	674	1	5851	2	N	69	1	8			225
						76	9									
04	6720 X	4287	-0-	-2433	-0-	414	1	3865	2	N	7					232
						8	9									
05	6944 X	5846	-0-	-1098	-0-	667	1	5118	2	N	55	194	1	1	8	92
						61	9									
06	6390 X	4612	-0-	-1778	-0-	502	1	4025	2	N	77					169
						85	9									
07	6603 X	6528	-0-	-75	-0-	702	1	5768	2	N	53					222
						58	9									
08	6603 X	4584	-0-	-2019	-0-	543	1	4027	2	N	13	184	1	1	8	50
						14	9									
09	5670 X	4354	-0-	-1316	-0-	550	1	3752	2	N	47					97
						52	9									
10	6541 X	2467	-0-	-4074	-0-	302	1	2165	2	N	-0-					97
11	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	736	1	5562	2	N	65					162
						72	9									
12	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					162
TOTAL GAS PROD:		55,954				TOTAL CONDENSATE PROD:		491								

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECELE "170"		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
		WELL #: 3		RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11538				
M O	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	3596 X	3027	-0-	-569	-0-	312	1	2687	2	N	25	1	8	124
						28	9							
02	3220 X	1189	-0-	-2031	-0-	133	1	1050	2	N	5			129
						6	9							
03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	346	1	3004	2	N	35			164
						39	9							
04	2940 X	2805	-0-	-135	-0-	264	1	2467	2	N	67	193	1	38
						74	9							
05	3038 X	2479	-0-	-559	-0-	284	1	2178	2	N	15			53
						17	9							
06	3270 X	2029	-0-	-1241	-0-	224	1	1801	2	N	4			57
						4	9							
07	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	365	1	2995	2	N	25			82
						28	9							
08	3379 X	2257	-0-	-1122	-0-	267	1	1982	2	N	7			89
						8	9							
09	2820 X	2158	-0-	-662	-0-	275	1	1876	2	N	6			95
						7	9							
10	3379 X	2590	-0-	-789	-0-	316	1	2266	2	N	7			102
						8	9							
11	3270 X	2689	-0-	-581	-0-	251	1	2432	2	N	5			107
						6	9							
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			107
TOTAL GAS PROD:		28,000				TOTAL CONDENSATE PROD:		201						

REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003				TOTAL DEPTH 11800				PERF.11133 - 11501			
M O	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	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	500	1	4307	2	N	52	2	8	122			
						57	9										
02	4340 X	3111	-0-	-1229	-0-	345	1	2724	2	N	38	1	8	159			
						42	9										
03	4681 X	4359	-0-	-322	-0-	446	1	3869	2	N	40			199			
						44	9										
04	4710 X	4513	-0-	-197	-0-	434	1	4048	2	N	28			227			
						31	9										
05	4867 X	3999	-0-	-868	-0-	456	1	3497	2	N	42	178	1	89			
						46	9					2	8				
06	4710 X	4275	-0-	-435	-0-	469	1	3762	2	N	40			129			
						44	9										
07	4371 X	4293	-0-	-78	-0-	464	1	3811	2	N	16			145			
						18	9										
08	4650 X	3987	-0-	-663	-0-	470	1	3486	2	N	28	1	8	172			
						31	9										
09	4500 X	3413	-0-	-1087	-0-	434	1	2960	2	N	17			189			
						19	9										
10	4433 X	3693	-0-	-740	-0-	449	1	3222	2	N	20			209			
						22	9										
11	4290 X	3195	-0-	-1095	-0-	371	1	2806	2	N	16	172	1	53			
						18	9										
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT			53			
TOTAL GAS PROD:		43,702				TOTAL CONDENSATE PROD:		337									

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// //CONT.//	76105 700 429659	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: AUSTIN						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
						COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11188 - 11561				
						WELL #: 5	RRCID -> 195677					
01	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	659 1 43 9	5674 2	N	39	1 8		185
02	4424 X	2717	-0-	-1707	-0-	302 1 28 9	2387 2	N	25	167 1		43
03	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	558 1 35 9	4838 2	N	32			75
04	5580 X	4145	-0-	-1435	-0-	399 1 21 9	3725 2	N	19			94
05	5766 X	5203	-0-	-563	-0-	470 1 4 9	4729 2	N	4	1 8		97
06	5580 X	5294	-0-	-286	-0-	563 1 2 9	4729 2	N	2			99
07	5425 X	5200	-0-	-225	-0-	452 1 19 9	4729 2	N	17			116
08	5425 X	5169	-0-	-256	-0-	439 1 1 9	4729 2	N	1	1 8		116
09	5280 X	5217	-0-	-63	-0-	487 1 1 9	4729 2	N	1			117
10	5456 X	3947	-0-	-1509	-0-	482 1 6 9	3459 2	N	5			122
11	5280 X	4220	-0-	-1060	-0-	493 1 3 9	3724 2	N	3			125
12	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			N	NO RPT			125
TOTAL GAS PROD:		52,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		148						

REASER "A"		WELL #: A 1	RRCID -> 195683	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11243 - 11560						
01	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	510 1 68 9	4391 2	N	62	191 1	2 8	94
02	3668 X	3065	-0-	-603	-0-	332 1 52 9	2681 2	N	47	2 8		139
03	4619 X	4512	-0-	-107	-0-	459 1 74 9	3979 2	N	67	1 8		205
04	4590 X	3790	-0-	-800	-0-	360 1 69 9	3361 2	N	63	182 1	1 8	85
05	4743 X	3803	-0-	-940	-0-	434 1 42 9	3327 2	N	38	1 8		122
06	4590 X	3834	-0-	-756	-0-	425 1 1 9	3408 2	N	1	1 8		122
07	4526 X	3555	-0-	-971	-0-	378 1 77 9	3100 2	N	70			192
08	4526 X	3471	-0-	-1055	-0-	408 1 35 9	3028 2	N	32	2 8		222
09	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	366 1 22 9	3557 2	N	20	174 1		68
10	3968 X	3200	-0-	-768	-0-	385 1 52 9	2763 2	N	47			115
11	3840 X	3039	-0-	-801	-0-	351 1 37 9	2651 2	N	34			149
12	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT			149
TOTAL GAS PROD:		41,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		481						

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// //CONT.//	76105 700 429659	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: AUSTIN										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 196877	COMPL. DATE 08/06/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11267 - 11492									
01	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	286	1	2465	2	N	16	2	8			204
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	18	9	1472	2	N	24	175	1			53
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	26	9	2086	2	N	20					73
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	240	1	2274	2	N	19					92
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	22	9	1997	2	N	6	1	8			97
06	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	244	1	2163	2	N	10					107
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	21	9	2109	2	N	8					115
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	270	1	2057	2	N	11	1	8			125
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	11	9	1821	2	N	9					134
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	267	1	1662	2	N	13					147
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	10	9	1800	2	N	8					155
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	232	1			N	NO RPT					155
TOTAL GAS PROD:		24,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		144										

BECKENDORFF		WELL #: 2	RRCID -> 197289	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11190 - 11516										
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	57	1	494	2	N	-0-					172
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	33	1	264	2	N	-0-					172
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	2	N	-0-					172
04	300 N	159	-0-	-141	-0-	17	1	142	2	N	-0-					172
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	39	1	301	2	N	-0-					172
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	28	1	221	2	N	-0-					172
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	265	2	N	-0-					172
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	48	1	359	2	N	-0-					172
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	47	1	320	2	N	-0-					172
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	52	1	372	2	N	-0-					172
11	300 N	217	-0-	-83	-0-	25	1	192	2	N	-0-					172
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					172
TOTAL GAS PROD:		3,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2	RRCID -> 199639	COMPL. DATE 01/10/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11111 - 11493										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									-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-										

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN						
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659												
JOHNSTON, EULA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 199886		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11425 - 11834				
M O	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	4898 X	3015	-0-	-1883	-0-	313	1	2698	2	N	4	1	8	178
02	4424 X	2871	-0-	-1553	-0-	323	1	2547	2	N	1	1	8	178
03	4898 X	1370	-0-	-3528	-0-	142	1	1228	2	N	-0-			178
04	4080 X	2309	-0-	-1771	-0-	247	1	2062	2	N	-0-			178
05	3193 X	2327	-0-	-866	-0-	258	1	1979	2	N	82	189	1	70
06	3090 X	1861	-0-	-1229	-0-	203	1	1630	2	N	25			95
07	3193 X	1978	-0-	-1215	-0-	215	1	1763	2	N	-0-			95
08	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	315	1	2336	2	N	5			100
09	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	440	1	3003	2	N	4			104
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	453	1	3249	2	N	-0-			104
11	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	397	1	3000	2	N	-0-			104
12	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			104
TOTAL GAS PROD:		28,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		121								

SCHNEIDER		WELL #: 2		RRCID -> 202602		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11211 - 11391				
M O	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	3193 X	3047	-0-	-146	-0-	317	1	2727	2	N	3	1	8	207
02	2884 X	1897	-0-	-987	-0-	213	1	1681	2	N	3	1	8	209
03	3193 X	3026	-0-	-167	-0-	311	1	2698	2	N	15			224
04	2940 X	2394	-0-	-546	-0-	230	1	2150	2	N	13	185	1	52
05	3038 X	2600	-0-	-438	-0-	298	1	2287	2	N	14	1	8	65
06	2940 X	2303	-0-	-637	-0-	254	1	2040	2	N	8	1	8	72
07	3038 X	1970	-0-	-1068	-0-	213	1	1751	2	N	5			77
08	3038 X	1395	-0-	-1643	-0-	165	1	1226	2	N	4	1	8	80
09	2520 X	1155	-0-	-1365	-0-	147	1	1004	2	N	4			84
10	2604 X	872	-0-	-1732	-0-	107	1	765	2	N	-0-			84
11	2310 X	1411	-0-	-899	-0-	165	1	1245	2	N	1			85
12	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:		22,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		70								

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
		WELL #: 7		RRCID -> 202603		COMPL. DATE 05/28/2004				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500				
M O	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	5797 X	5193	-0-	-604	-0-	533	1	4588	2	N	65	1	8	214
02	4508 X	3830	-0-	-678	-0-	72	9	426	1	N	41	180	1	2 8 73
03	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	45	9	576	1	N	39			112
04	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	43	9	521	1	N	29	1	8	140
05	5208 X	3984	-0-	-1224	-0-	32	9	456	1	N	28	1	8	167
06	5430 X	3986	-0-	-1444	-0-	31	9	436	1	N	50			217
07	5611 X	5204	-0-	-407	-0-	55	9	563	1	N	18	157	1	78
08	5611 X	3639	-0-	-1972	-0-	20	9	513	1	N	36			114
09	5400 X	4270	-0-	-1130	-0-	40	9	543	1	N	20			134
10	5208 X	3861	-0-	-1347	-0-	22	9	470	1	N	20			154
11	5040 X	4034	-0-	-1006	-0-	22	9	469	1	N	18			172
12	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-	20	9			N	NO RPT			172
TOTAL GAS PROD:		49,027				TOTAL CONDENSATE PROD:				364				

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 3		RRCID -> 203768		COMPL. DATE 08/10/2004				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532				
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	150	1	1294	2	N	6	1	8	102
02	1064 N	896	-0-	-168	-0-	7	9	100	1	N	7	2	8	107
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	8	9	143	1	N	10			117
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	11	9	123	1	N	5			122
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	6	9	129	1	N	3	1	8	124
06	1140 N	819	-0-	-321	-0-	3	9	90	1	N	6			130
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	7	9	134	1	N	7			137
08	1116 N	963	-0-	-153	-0-	8	9	120	1	N	1	1	8	137
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1	9	148	1	N	3			140
10	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	3	9	135	1	N	-0-			140
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	117	1	887	2	N	-0-			140
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
TOTAL GAS PROD:		12,439				TOTAL CONDENSATE PROD:				48				

OIL AND GAS DIVISION

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECELE "170"		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
		WELL #: 4		RRCID -> 203942		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11265 - 11564			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1490	-0-	-463	-0-	154	1	1330	2	N	5		160
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	193	1	1527	2	N	3		163
03	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	286	1	2478	2	N	2		165
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	209	1	1951	2	N	2		167
05	1922 N	1833	-0-	-89	-0-	211	1	1622	2	N	-0-		167
06	2430 N	1420	-0-	-1010	-0-	157	1	1263	2	N	-0-		167
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-		167
08	1829 N	118	-0-	-1711	-0-	14	1	104	2	N	-0-		167
09	1410 N	499	-0-	-911	-0-	62	1	426	2	N	10		177
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	133	1	951	2	N	2		179
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	190	1	1438	2	N	6		185
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			N	NO RPT		185
TOTAL GAS PROD:		14,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

CRANZ TRUST 834		WELL #: 1		RRCID -> 217827		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.12397 - 12018			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898 X	3400	-0-	-1498	-0-	350	1	3010	2	N	36	1 8	242
02	4620 X	3197	-0-	-1423	-0-	355	1	2806	2	N	33	167 1	107
03	5115 X	3968	-0-	-1147	-0-	405	1	3517	2	N	42		149
04	4950 X	3478	-0-	-1472	-0-	333	1	3110	2	N	32	1 8	180
05	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	591	1	4536	2	N	38	1 8	217
06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	488	1	3916	2	N	13		230
07	3968 X	3948	-0-	-20	-0-	427	1	3504	2	N	15		245
08	5177 X	3214	-0-	-1963	-0-	381	1	2825	2	N	7	147 1	104
09	5010 X	2891	-0-	-2119	-0-	367	1	2502	2	N	20		124
10	5177 X	1832	-0-	-3345	-0-	224	1	1605	2	N	3		127
11	4410 X	2304	-0-	-2106	-0-	268	1	2022	2	N	13		140
12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	14	9			N	NO RPT		140
TOTAL GAS PROD:		37,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		252							

OIL AND GAS DIVISION

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

RICH RANCH (COOK MTN.)		76382 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #: 2		RRCID -> 281159		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12580 - 12610	

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-							

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

RICH RANCH (YEGUA)		76382 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
VANTAGE OPERATING, LLC		882608		WELL #: 3		RRCID -> 275496		COMPL. DATE 05/20/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7042 - 7522	

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-							

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

RICH RANCH, N. (12270)		76383 527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		WELL #: 1		RRCID -> 210877		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12270 - 12323	

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170

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

RICHMOND RANCH (YEGUA 1)														
BEJO CORPORATION														
TDCJ														
76517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
061990														
WELL #: 1 RRCID -> 218913 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 8476														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

RIO LOCO (YEGUA)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
NAISER, J. E. ET AL														
76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
263701														
WELL #: 1 RRCID -> 127323 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		7378 X	5698	-0-	-1680	-0-	521	1	5162	2	N	14	176 1	10
02		6076 X	4102	-0-	-1974	-0-	363	1	3726	2	N	12		22
03		6417 X	6308	-0-	-109	-0-	615	1	5676	2	N	15		37
04		6210 X	5900	-0-	-310	-0-	511	1	5376	2	N	12		49
05		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	535	1	5726	2	N	19		68
06		6090 X	5198	-0-	-892	-0-	405	1	4772	2	N	19		87
07		6293 X	5387	-0-	-906	-0-	423	1	4946	2	N	16		103
08		6293 X	6038	-0-	-255	-0-	498	1	5520	2	N	18		121
09		6090 X	3309	-0-	-2781	-0-	342	1	2959	2	N	7		128
10		6293 X	475	-0-	-5818	-0-	78	1	393	2	N	4		132
11		5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-	4	9			N	-0-		132
12		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-		132
TOTAL GAS PROD: 48,697														
TOTAL CONDENSATE PROD: 136														

OIL AND GAS DIVISION

RIO LOCO (YEGUA)		//CONT.// 76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
MERTA, CELESTINA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 128345		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668				
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	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	409	1	4051	2	N	46	137
						51	9					
02	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	327	1	3356	2	N	20	157
						22	9					
03	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	315	1	2914	2	N	92	249
						101	9					
04	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	389	1	4099	2	N	36	285
						40	9					
05	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	395	1	4227	2	N	18	125
						20	9			178	1	
06	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	495	1	5834	2	N	39	164
						43	9					
07	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	507	1	5917	2	N	30	194
						33	9					
08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	432	1	4798	2	N	34	228
						37	9					
09	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	558	1	4824	2	N	16	244
						18	9					
10	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	852	1	4309	2	N	23	267
						25	9					
11	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	900	1	4018	2	N	18	285
						20	9					
*12	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	930	1	4776	2	N	5	290
						6	9					
TOTAL GAS PROD:		60,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		377						

ROCK ISLAND (MIO. 2425)		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
CORNELIUS		WELL #: 1		RRCID -> 258100		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-39002		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KLEIMANN A		WELL #: 2A		RRCID -> 258485		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROCK ISLAND (8400) 77608 868 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN, ETAL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 058191 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 10816 PERF. N/A

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

ROCK ISLAND (8900) 77608 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 080276 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 8867 - 8875

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

ROCK ISLAND (9900) 77608 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058664 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9911 - 9945

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

ROCK ISLAND, NORTH (3300)		77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MOSAIC OIL LLC		589978										
JONES ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 170787		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3167 - 3169		
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-			-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		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-						

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)		77611 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
ROCK ISLAND SWD, LLC		722926										
ROCK ISLAND SWD		WELL #: 1		RRCID -> 165565		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3326 - 3415		
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-						

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)		77613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
DELTA, D. Z.		WELL #: 1		RRCID -> 179739		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 2754 - 2766		
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		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 2	N	-0-			-0-
02		3136 X	2122	-0-	-1014	-0-	2122 2	N	-0-			-0-
03		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2	N	-0-			-0-
04		3360 X	3292	-0-	-68	-0-	3292 2	N	-0-			-0-
05		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 2	N	-0-			-0-
06		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532 2	N	-0-			-0-
07		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 2	N	-0-			-0-
08		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 2	N	-0-			-0-
09		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 2	N	-0-			-0-
10		3472 X	3191	-0-	-281	-0-	3191 2	N	-0-			-0-
11		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2	N	-0-			-0-
*12		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)		77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MIDDLETON OIL COMPANY		565000														
MILENTZ, A. R. G. U. #1		WELL #:		RRCID -> 075076		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 9890 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2012																

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

MORRISON, LAVINE O.		WELL #:		2		RRCID -> 075077		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A						
01	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	115	1	1346	2	N	-0-					37
02	560 X	69	-0-	-491	-0-	20	1	36	2	N	12					49
						13	9									
03	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	211	1	1362	2	N	8					57
						9	9									
04	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	211	1	1770	2	N	21					78
						23	9									
05	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	336	1	2593	2	N	24					102
						26	9									
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	159	1	1175	2	N	8					110
						9	9									
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					110
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					110
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	208	1	1043	2	N	8					118
						9	9									
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	208	1	1874	2	N	17					135
						19	9									
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	280	1	2079	2	N	10					145
						11	9									
*12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	307	1	1930	2	N	21					166
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 17,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

STEGER, R. L. G. U. NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 173002		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681						
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					74
02	84 N	16	-0-	-68	-0-	5	1	11	2	N	-0-					74
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	139	2	N	-0-					74
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	21	1	52	2	N	-0-					74
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-					74
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	7	1	50	2	N	-0-					74
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					74
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					74
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					74
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	325	2	N	-0-					74
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	39	1	247	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.) 77615 653 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 205312 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10378 - 10408

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-	

ROCK ISLAND, W. (1570) 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MINTER, R. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088843 COMPL. DATE 06/07/1980 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 1583 - 1587

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	

MILENTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 162304 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624

01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	35	1	406	2	N	-0-			-0-	
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	169	1	307	2	N	-0-			-0-	
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	54	1	348	2	N	-0-			-0-	
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	54	1	341	2	N	-0-			-0-	
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	54	1	420	2	N	-0-			-0-	
06	330 N	232	-0-	-98	-0-	28	1	204	2	N	-0-			-0-	
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-	
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-	
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	63	1	315	2	N	-0-			-0-	
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	63	1	327	2	N	-0-			-0-	
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	49	1	360	2	N	-0-			-0-	
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	49	1	309	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 3,955														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MILENTZ WELL #: 5 RRCID -> 163213 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1569 - 1579

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2021															
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

ROCKY CREEK (EDWARDS)		77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280								
FRITSCH, DAVID A		WELL #: 1		RRCID -> 124762		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12589 - 12690		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	4278 X	4258	-0-	-20	-0-	4258	2	N	-0-	174
02	3864 X	3218	-0-	-646	-0-	3210	2	8 9 N	7	181
03	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3969	2	4 9 N	4	185
04	4110 X	3941	-0-	-169	-0-	3941	2	N	-0-	185
05	4247 X	3745	-0-	-502	-0-	3745	2	N	-0-	185
06	4110 X	3379	-0-	-731	-0-	3379	2	N	-0-	185
07	4061 X	3057	-0-	-1004	-0-	3057	2	N	-0-	185
08	4061 X	2766	-0-	-1295	-0-	2766	2	N	-0-	185
09	3930 X	2938	-0-	-992	-0-	2932	2	6 9 N	5	190
10	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4344	2	10 9 N	9	199
11	3390 X	2964	-0-	-426	-0-	2964	2	N	-0-	199
*12	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4354	2	2 9 N	2	201
TOTAL GAS PROD:		42,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		27				

PRAIRIE CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 127969		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680		
01	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	155	1	7453 2 N	-0-	94
02	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	140	1	6095 2 N	-0-	94
03	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	155	1	7492 2 N	-0-	94
04	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	150	1	7061 2 N	-0-	94
05	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	155	1	6718 2 N	-0-	94
06	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	150	1	6865 2 N	-0-	94
07	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	155	1	6793 2 N	-0-	94
08	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	150	1	7193 2 N	-0-	94
09	5010 X	4373	-0-	-637	-0-	150	1	4223 2 N	-0-	94
10	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	155	1	7279 2 N	-0-	94
11	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	150	1	7070 2 N	-0-	94
12	5177 X	4343	-0-	-834	-0-	155	1	4188 2 N	-0-	94
TOTAL GAS PROD:		80,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 132012		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618		
01	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2	N	-0-	27
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	-0-	27
03	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2	N	-0-	27
04	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2	N	-0-	27
05	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2	N	-0-	27
06	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2	N	-0-	27
07	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2	N	-0-	27
08	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2	N	-0-	27
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2	N	-0-	27
10	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2	N	-0-	27
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2	N	-0-	27
*12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		39,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.//		77759 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
YOUNG, JOHN H., INC.				948460												
ROITSCH				WELL #: 1	RRCID -> 115950	COMPL. DATE 05/19/1984	TOTAL DEPTH 12880	PERF.12534	- 12637							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 115952	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 13706	PERF.12602	- 12608							
01	11718 X	11608	-0-	-110	-0-	1144 1	10463 2	N	1	1 1	176					
02	9884 X	6278	-0-	-3606	-0-	552 1	5726 2	N	-0-		176					
03	11677 X	11677	-0-	-0-	-0-	1025 1	10652 2	N	-0-		176					
04	11220 X	10154	-0-	-1066	-0-	884 1	9270 2	N	-0-		176					
05	11594 X	9971	-0-	-1623	-0-	856 1	9113 2	N	2	2 1	176					
06	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	1012 1	10383 2	N	-0-		176					
07	11687 X	9365	-0-	-2322	-0-	849 1	8516 2	N	-0-		176					
08	11687 X	7011	-0-	-4676	-0-	578 1	6398 2	N	32		208					
09	11400 X	9062	-0-	-2338	-0-	722 1	8336 2	N	4		212					
10	11780 X	9281	-0-	-2499	-0-	803 1	8470 2	N	7	1 1	218					
11	11400 X	10537	-0-	-863	-0-	830 1	9697 2	N	9	177 1	50					
*12	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	886 1	9568 2	N	25		75					
TOTAL GAS PROD:		116,821				TOTAL CONDENSATE PROD:		80								

KATHRYN				WELL #: 1	RRCID -> 122031	COMPL. DATE 07/03/1986	TOTAL DEPTH 13146	PERF.12575	- 12585							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460										
COUNTS, JOAN		WELL #: 1		RRCID -> 124126		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7781 X	6695	-0-	-1086	-0-	660 1	6029 2	N	5			63
02	6720 X	3339	-0-	-3381	-0-	294 1	3043 2	N	2			65
03	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	720 1	7482 2	N	3			68
04	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	633 1	6637 2	N	-0-			68
05	7471 X	6737	-0-	-734	-0-	578 1	6158 2	N	1	1 1		68
06	7920 X	5007	-0-	-2913	-0-	444 1	4557 2	N	5			73
07	8184 X	6565	-0-	-1619	-0-	595 1	5970 2	N	-0-			73
08	8184 X	5240	-0-	-2944	-0-	434 1	4800 2	N	5			78
09	7260 X	6675	-0-	-585	-0-	531 1	6137 2	N	6			84
10	6727 X	6603	-0-	-124	-0-	571 1	6020 2	N	11			95
11	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	561 1	6563 2	N	12			107
*12	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	624 1	6735 2	N	5			112
TOTAL GAS PROD:		76,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

JULIE		WELL #: 1		RRCID -> 125993		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460									
JENNIFER		WELL #: 1		RRCID -> 127131		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13131 - 13158	
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	9021 X	8148	-0-	-873	-0-	802 1	7337 2	N	8		73
02	8288 X	5339	-0-	-2949	-0-	9 9					
03	9176 X	5890	-0-	-3286	-0-	470 1	4869 2	N	-0-		73
04	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	517 1	5373 2	N	-0-		73
05	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	872 1	9147 2	N	-0-		73
06	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	769 1	8198 2	N	1	1	73
07	9734 X	8592	-0-	-1142	-0-	1 9					
08	9734 X	4756	-0-	-4978	-0-	1002 1	10275 2	N	-0-		73
09	9420 X	9297	-0-	-123	-0-	778 1	7812 2	N	2		75
10	9734 X	9674	-0-	-60	-0-	2 9					
11	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	394 1	4360 2	N	2		77
*12	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	2 9					
						740 1	8548 2	N	8		85
						9 9					
						837 1	8823 2	N	13	1	97
						14 9					
						884 1	10332 2	N	3		100
						3 9					
						1045 1	11289 2	N	5		105
						6 9					

TOTAL GAS PROD: 105,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MARGO		WELL #: 1		RRCID -> 131705		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695			
01	2046 N	1936	-0-	-110	-0-	191 1	1745 2	N	-0-		84
02	1652 N	984	-0-	-668	-0-	86 1	898 2	N	-0-		84
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	210 1	2190 2	N	-0-		84
04	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	155 1	1623 2	N	-0-		84
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	167 1	1776 2	N	1	1	84
06	2310 N	1821	-0-	-489	-0-	1 9					
07	1829 N	1452	-0-	-377	-0-	162 1	1659 2	N	-0-		84
08	1953 N	1658	-0-	-295	-0-	132 1	1320 2	N	-0-		84
09	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	137 1	1520 2	N	1		85
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1 9					
11	3000 N	3220	-0-	220	220	184 1	2128 2	N	4		89
*12	3100 N	3027	-0-	-73	147	4 9					
						170 1	1794 2	N	-0-		89
						254 1	2966 2	N	-0-		89
						257 1	2770 2	N	-0-		89

TOTAL GAS PROD: 24,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROOT (2150)		78146 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931									
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT		WELL #: 1		RRCID -> 069374		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 2132 - 2158	
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	717 1	1138 2	N	-0-		-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	410 1	610 2	N	-0-		-0-
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	225 1	808 2	N	-0-		-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-		-0-
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		N	-0-		-0-
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-		-0-
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-		-0-
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-		-0-
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	17 1	1399 2	N	-0-		-0-
*10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-		-0-
*11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	291 1	928 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057											
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190					
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	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			-0-
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1088	-0-	-400	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
*10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
*11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROOT (2250)		78146 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
GARRISON LTD.		295861											
CONCORD, COYLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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-					

OIL AND GAS DIVISION

ROOT'N TOOT'N (YEGUA) 78151 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
RASMUSSEN WELL #: 1A RRCID -> 187334 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022

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	T. A.	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-

ROSANNA (WILCOX) 78211 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BARROW WELL #: 1 RRCID -> 181872 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8577 - 10817

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-

ROSANNA (WILCOX 10600) 78211 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SCHILLER WELL #: 1 RRCID -> 120853 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10668 - 10688

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

ROSANNA (WILCOX 10600) //CONT.// 78211 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
UECKERT WELL #: 1 RRCID -> 158840 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROSANNA (WILCOX 10750) 78211 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1 C RRCID -> 124957 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10726 - 10742

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

ROSANNA (WILCOX 10860) 78211 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1 T RRCID -> 124956 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10864 - 10880

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

OIL AND GAS DIVISION

ROSANNA (WILCOX 11000) 78211 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1-T RRCID -> 148066 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11036 - 11080

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			181
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

ROSENBERG (COCKFIELD 7720) 78319 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
LAMAY CORPORATION 484025
MAY - FB WELL #: 1 RRCID -> 129897 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7723 - 7727

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ROSENBERG (FRIO 4500) 78319 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 254263 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4581 - 4593

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

ROSENBERG (FRIO 5100)		78319 438		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND								
CML EXPLORATION, LLC		120648														
AMERICAN BRECO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175626		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5356 - 5359								
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-								

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)		78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND								
IPACT		425810														
GILLMAN		WELL #: 4		RRCID -> 119424		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249								
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
PLUGGED AND ABANDONED		08/23/2018														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OBLAEN RESOURCES LLC		617546		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND								
ROSENBAUM ET AL		1														
		WELL #: 1		RRCID -> 266542		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248								
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-					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
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-								

ROSENBERG (YEGUA 8120)																	
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.																	
JACKSON, H. ET AL																	
WELL #: 1 RRCID -> 089461 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128																	
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-					91
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ROSENBERG (5025 FRIO)																	
OBLAEN RESOURCES LLC																	
MILLER, SADIE																	
WELL #: 2 RRCID -> 183665 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600)																	
CML EXPLORATION, LLC																	
AMERICAN BRECO UNIT																	
WELL #: 3XF RRCID -> 202699 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4702																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-								

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800)		78321 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
AMERICAN BRECO UNIT		WELL #:	3XD	RRCID ->	202700	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4798 - 4801		
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-	B	-0-		N	-0-		80
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		80
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		80
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		80
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		80
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:			-0-									
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

OBLAEN RESOURCES LLC		617546		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
FOSTER FARMS SHALLOW		120648										
		WELL #:	2	RRCID ->	277456	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 4718 - 4722		
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-	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-		

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980)		78321 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
OBLAEN RESOURCES LLC		617546										
FOSTER FARMS-SHALLOW		WELL #:	2	RRCID ->	204613	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 4987 - 4995		
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-		16
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		16
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		16
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		16
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		16
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		16
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		16
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		16
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		16
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		16
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		16
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		16
TOTAL GAS PROD:			-0-									
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX)		78321 565		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
AMERICAN BRECO		WELL #: 1		RRCID -> 170429		COMPL. DATE 07/26/1998		TOTAL DEPTH 13215 PERF.11958 - 12584				
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-			N	-0-			58
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	7	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2021 - WELL PLUGGED 2-23-2021												

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

ROSENBERG, NORTH (5200)		78321 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499										
ROBINOWITZ		WELL #: 1		RRCID -> 116741		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180				
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013												

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

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)		78329 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
DYER "D"		WELL #: 5		RRCID -> 184418		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890				
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	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	950	1	2137	2	N	7	196
02	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	570	1	2196	2	N	16	18
03	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	93	1	2867	2	N	11	29
04	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	88	1	2877	2	N	94	57
05	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	295	1	2511	2	N	13	70
06	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	411	1	2521	2	N	4	74
07	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3293	2	77	9	N	70	84
08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	343	1	2764	2	N	70	97
09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	413	1	2569	2	N	3	100
10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	287	1	2782	2	N	66	109
11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	410	1	2672	2	N	74	122
*12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	384	1	2672	2	N	73	136

TOTAL GAS PROD: 36,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) CML EXPLORATION, LLC MUELLER				78329 240 120648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
				WELL #:	1	RRCID ->	207013	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9400 -	9637	
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	3317 X	2943	-0-	-374	-0-	897	1	2020	2	N	24	185	1		19
						26	9								
02	2996 X	2651	-0-	-345	-0-	541	1	2085	2	N	23				42
						25	9								
03	3317 X	2885	-0-	-432	-0-	90	1	2770	2	N	23				65
						25	9								
04	2970 X	2863	-0-	-107	-0-	82	1	2687	2	N	85	61	1		89
						94	9								
05	3007 X	2803	-0-	-204	-0-	292	1	2489	2	N	20				109
						22	9								
06	2850 X	2725	-0-	-125	-0-	379	1	2322	2	N	22				131
						24	9								
07	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2934	2	80	9	N	73	53	1		151
08	2945 X	2874	-0-	-71	-0-	308	1	2488	2	N	71	51	1		171
						78	9								
09	2850 X	2708	-0-	-142	-0-	372	1	2313	2	N	21				192
						23	9								
10	3007 X	2850	-0-	-157	-0-	260	1	2521	2	N	63	52	1		203
						69	9								
11	2910 X	2727	-0-	-183	-0-	354	1	2306	2	N	61	53	1		211
						67	9								
12	3007 X	2816	-0-	-191	-0-	344	1	2395	2	N	70	237	1		44
						77	9								

TOTAL GAS PROD: 33,859

TOTAL CONDENSATE PROD: 556

DYER UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	233039	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9572 -	9665
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

ROUND BUNCH (HACKBERRY) PETRODOME OPERATING, LLC ROUND BUNCH				78535 220 660286	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE				
				WELL #:	1	RRCID ->	205441	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	9690 -	9734
01	9455	10332	-0-	877	877	6771	2	3561	9	N	3237	3105	1	1778
02	8540	6925	-0-	-1615	-0-	4483	2	2442	9	N	2220	2378	1	1620
03	11813	10634	-0-	-1179	-0-	6985	3	3649	9	N	3317	3381	1	1556
04	9150	10712	-0-	1562	1562	7117	3	3595	9	N	3268	2695	1	2129
05	12345	10119	-0-	-2226	-0-	6729	3	3390	9	N	3082	3373	1	1838
06	10576	9863	-0-	-713	-0-	6502	3	3361	9	N	3055	3223	1	1670
07	9455	12120	-0-	2665	2665	8068	3	4052	9	N	3684	3272	1	2082
08	16016	11403	-0-	-4613	-0-	7589	3	3814	9	N	3467	3273	1	2276
09	13326	11238	-0-	-2088	-0-	7214	3	4024	9	N	3658	3782	1	2152
10	9455	9291	-0-	-164	-0-	5840	3	3451	9	N	3137	3006	1	2283
11	9150	10165	-0-	1015	1015	6375	3	3790	9	N	3445	3646	1	2082
12	9455	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT			2082

TOTAL GAS PROD: 112,802

TOTAL CONDENSATE PROD: 35,570

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	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10	
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2014													

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	AMT	CODE	BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-	55	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2		N	-0-	55	
03	T. A.	176	-0-	176	176		176	2		N	-0-	55	
04	T. A.	87	-0-	87	263		87	2		N	-0-	55	
05	T. A.	8	-0-	8	271		8	2		N	-0-	55	
06	T. A.	47	-0-	47	318		47	2		N	-0-	55	
07	T. A.	81	-0-	81	399		80	2	1 9	N	1	56	
08	499 R	100	-0-	-399	-0-		100	2		N	-0-	56	
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	2		N	-0-	56	
10	93 N	20	-0-	-73	-0-		20	2		N	-0-	56	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	56	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	56	

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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

ROWAN, NE (FRIO 10600)			78616 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152													
SUMMERS, E. L.			WELL #:	2	RRCID ->	126726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	3535 - 3585				
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 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-

KNAPE			78616 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
KNAPE			749152													
KNAPE			WELL #:	1	RRCID ->	170908	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10832 - 10836				
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		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-				36
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-				36
03		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-				36
04		870 N	782	-0-	-88	-0-	782	2			N	-0-				36
05		961 N	73	-0-	-888	-0-	73	2			N	-0-				36
06		930 N	423	-0-	-507	-0-	423	2			N	-0-				36
07		806 N	722	-0-	-84	-0-	720	2	2	9	N	2				38
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	904	2	2	9	N	2				40
09		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-				40
10		713 N	174	-0-	-539	-0-	174	2			N	-0-				40
11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				40
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40

TOTAL GAS PROD: 7,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RUGELEY, N. (13100)			78873 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC			036587													
WATSON, F M, TRUST ET AL "B"			WELL #:	1	RRCID ->	094134	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13116 - 13210				
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		169 N	169	-0-	-0-	-0-	165	2	4	9	N	4				279
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				279
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	298	2	6	9	N	5				284
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	226	2	22	9	N	20				304
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1		151
06		3000 N	3968	-0-	968	-0-	968	3693	2	275	9	N	250	164	1	237
07		968 N	-0-	-0-	-968	-0-					N	30				267
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	431	2	83	9	N	75				342
09		1470	-0-	-0-	-1470	-0-					N	8				350
10		1519	41	-0-	-1478	-0-	11	2	30	9	N	27	163	1		214
11		1470	5509	-0-	4039	-0-	5353	2	156	9	N	142	314	1		42
12		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-	3512				N	NO RPT				42

TOTAL GAS PROD: 10,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660) 78875 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SYNERGY-PETERSEN WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12560 - 12565

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

RUGELEY, S.W. (12600) 78875 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A

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

RUGELEY, SW. (12850) 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PETERSON, RALPH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911

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

RUGELEY, SW. (12850) //CONT.// 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04	DLQ G-10	648	-0-	648	648	39	1	602	2	Y	6	3	1	3
						7	9							
05	DLQ G-10	295	-0-	295	943	26	1	266	2	Y	3			6
						3	9							
06	949 X	6	-0-	-943	-0-	6	2			Y	-0-	4	1	2
07	476 X	476	-0-	-0-	-0-	50	1	425	2	Y	1			3
						1	9							
08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	299	1	3815	2	Y	40			43
						44	9							
09	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	227	1	3895	2	Y	43	54	1	32
						47	9							
10	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	317	1	4667	2	Y	60			92
						66	9							
11	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	286	1	9036	2	Y	289	87	1	294
						318	9							
12	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT			294
TOTAL GAS PROD:		24,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		444								

RUGELEY, SW (12850, N) 78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101														
M O	ALLOW 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	2728	12799	-0-	10071	38541	764	1	11693	2	Y	311	178	1	304
						342	9							
02	49017	6470	-0-	-42547	-0-	524	1	5768	2	Y	162	182	1	284
						178	9							
03	8138 R	8138	-0-	-0-	-0-	452	1	7511	2	Y	159	179	1	264
						175	9							
04	8531 R	8531	-0-	-0-	-0-	510	1	7842	2	Y	163	134	1	293
						179	9							
05	14291 #	5203	-0-	-9088	-0-	443	1	4644	2	Y	105	179	1	219
						116	9							
06	12390 #	7430	-0-	-4960	-0-	356	1	6971	2	Y	94	128	1	185
						103	9							
07	8804 #	615	-0-	-8189	-0-	63	1	540	2	Y	11			196
						12	9							
08	8804 #	1774	-0-	-7030	-0-	121	1	1548	2	Y	95			291
						105	9							
09	5118 R	5118	-0-	-0-	-0-	276	1	4729	2	Y	103	277	1	117
						113	9							
10	460 R	460	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	Y	40			157
						44	9							
11	7440 #	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	92	1	65
12	5301 #	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:		56,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,243								

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, S.W. (13100)		78875 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HANSEN, E. O. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084291		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 13450		PERF.13101 - 13110					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOG - OLSON GAS UNIT		78875 595		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
WELL #: 1		RRCID -> 269961		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 16644		PERF.13135 - 13205							
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				77
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-				77
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	1				78
						1	9								
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	610	2	Y	7	4	1		81
						8	9								
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	76	1	800	2	Y	9				90
						10	9								
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	Y	4	9	1		85
						4	9								
07	496 N	404	-0-	-92	-0-	42	1	362	2	Y	-0-				85
08	496 N	329	-0-	-167	-0-	24	1	303	2	Y	2				87
						2	9								
09	480 N	383	-0-	-97	-0-	21	1	358	2	Y	4	8	1		83
						4	9								
10	403 N	212	-0-	-191	-0-	13	1	198	2	Y	1				84
						1	9								
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				84
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT				84
TOTAL GAS PROD:		3,517				TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

RUGELEY, SW. (13225)		78875 595		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
ALLEN, C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 197034		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13248 - 13380					
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	492	2	11	9	N	10				213
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1647	2	127	9	N	115	182	1		146
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1186	2	87	9	N	79				225
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1136	2	95	9	N	86	178	1		133
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1020	2	65	9	N	59				192
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1365	2	102	9	N	93	182	1		103
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1217	2	76	9	N	69				172
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	885	2	64	9	N	58				230
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	988	2	85	9	N	77	177	1		130
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	975	2	53	9	N	48				178
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	772	2	48	9	N	44				222
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				222
TOTAL GAS PROD:		12,496				TOTAL CONDENSATE PROD:		738							

RUGELEY, SW. (14700 SAND) 78875 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749

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

RUGELEY, SW (14800) 78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924

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

RUGELEY, SW (14400) 78875 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLSON, JO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090935 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 15475 PERF.14154 - 14279

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	-0-					101
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-					101
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11 2		Y	-0-					101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
05	1 N	-0-	-0-	-0-	-1					Y	-0-					101
06	12 N	1	-0-	-11	-0-		1 2			Y	-0-					101
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5 2		Y	-0-					101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-					101
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			Y	-0-					101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
12	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					101
TOTAL GAS PROD:		29				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B)		78875 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
SAVAGE, H.S. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 090149		COMPL. DATE 09/22/1980		TOTAL DEPTH 13570		PERF.12892 - 12995						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					162
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	439	2	Y	14	4	1			172
						15	9									
03	DLQ G-10	3706	-0-	3706	3706	200	1	3333	2	Y	157					329
						173	9									
04	DLQ G-10	4313	-0-	4313	8019	256	1	3927	2	Y	118	225	1			222
						130	9									
05	DLQ G-10	2818	-0-	2818	10837	233	1	2440	2	Y	132	177	1			177
						145	9									
06	13203	1775	-0-	-11428	-0-	83	1	1635	2	Y	52	45	1			184
						57	9									
07	3908 R	3908	-0-	-0-	-0-	399	1	3414	2	Y	86					270
						95	9									
08	4464 #	862	-0-	-3602	-0-	60	1	763	2	Y	35	184	1			121
						39	9									
09	4320 #	251	-0-	-4069	-0-	14	1	234	2	Y	3	27	1			97
						3	9									
10	3906 #	693	-0-	-3213	-0-	43	1	629	2	Y	19					116
						21	9									
11	3780 #	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					116
12	3906 #	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					116
TOTAL GAS PROD:		18,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		616										

S. L. P. (NAVARRO)		79289 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE								
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664														
STANDARD TRUST CO.		WELL #: 1		RRCID -> 086446		COMPL. DATE 07/13/1980		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6435 - 6457						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC		120117		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE								
PAULUS ESTATE		003664														
WELL #: 1		RRCID -> 223657		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6470 - 6494								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	1725	-0-	1725	1725	1725	2			N	-0-					31
06	14B2 EXT	1662	-0-	1662	3387	1662	2			N	-0-					31
07	14B2 EXT	1461	-0-	1461	4848	1461	2			N	-0-					31
08	14B2 EXT	1345	-0-	1345	6193	1342	2	3	9	N	3					34
09	7250	1245	-0-	-6005	188	1234	2	11	9	N	10					44
10	1457 N	1260	-0-	-197	-0-	1259	2	1	9	N	1					45
11	1290 N	1133	-0-	-157	-0-	1132	2	1	9	N	1					46
12	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1243	1	2	9	N	2					48
TOTAL GAS PROD:		11,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		17										

OIL AND GAS DIVISION

SABINE TRAM (WILCOX 2) 79373 593 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON																
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																
BLACK STONE-JEBCO WELL #: 1 RRCID -> 280628 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10576 - 10760																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		3423	3370	-0-	-53	-0-	844	1	2134	3	N	356	358	1	3 8	209
							392	9								
02		2996	2639	-0-	-357	-0-	734	1	1539	3	N	333	355	1		187
							366	9								
03		3585	3451	-0-	-134	-0-	872	1	2246	3	N	303	178	1		312
							333	9								
04		3210	3172	-0-	-38	-0-	794	1	2007	3	N	337	353	1		296
							371	9								
05		3317	2524	-0-	-793	-0-	434	1	1738	3	N	320	184	1		432
							352	9								
06		3210	2364	-0-	-846	-0-	551	1	1492	3	N	292	534	1		190
							321	9								
07		3317	2631	-0-	-686	-0-	569	1	1748	3	N	285	354	1		121
							314	9								
08		3317	2700	-0-	-617	-0-	569	1	1765	3	N	333	171	1		283
							366	9								
09		3180 #	2278	-0-	-902	-0-	492	1	1496	3	N	264	350	1		197
							290	9								
10		2635 #	2036	-0-	-599	-0-	704	1	1031	3	N	274	185	1		286
							301	9								
11		2610 #	2129	-0-	-481	-0-	678	1	1183	3	N	244	353	1		177
							268	9								
12		2697 #	2088	-0-	-609	-0-	725	1	1076	3	N	261	180	1		258
							287	9								
TOTAL GAS PROD:			31,382			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,602							

SABINE TRAM (YEGUA 7800) 79373 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON																
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066																
HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 282393 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8708 - 8720																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-					N	189				375
02		1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	280	1	730	9	N	664	506	1		533
03		1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	310	1	379	2	N	950	1005	1		478
							1045	9								
04		1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	300	1	643	2	N	767	353	1		892
							844	9								
05		1116 #	112	-0-	-1004	-0-	40	1	72	9	N	65	712	1		245
06		1680 #	714	-0-	-966	-0-	160	1	31	2	N	475	356	1		364
							523	9								
07		1860 #	500	-0-	-1360	-0-	130	1	28	2	N	311	527	1		148
							342	9								
08		2225 R	2225	-0-	-0-	-0-	260	1	1083	2	N	802	356	1		594
							882	9								
09		1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-					N	34	534	1		94
							50	1	21	9	N	19				113
10		744 #	71	-0-	-673	-0-					N	214				327
11		2160 #	455	-0-	-1705	-0-	220	1	235	9	N	214				327
12		2232 #	812	-0-	-1420	-0-	230	1	29	2	N	503	356	1		474
							553	9								
TOTAL GAS PROD:			9,420			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,993							

SAM HOUSTON		80054 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER					
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263											
GIBBS BROTHERS & COMPANY A		WELL #: 3		RRCID -> 233281		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2425 PERF. 2038 - 2042	
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	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	4		N	-0-		-0-	
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	4		N	-0-		-0-	
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	4		N	-0-		-0-	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	4		N	-0-		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-	
07	14 N	-0-	-0-	-14	-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:		56		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANDY (WILCOX,LOWER)		80638 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
KAINER-HARFST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247670		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH		11123 PERF.11046 - 11082		
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	3007 X	2949	-0-	-58	-0-	651	1	2226	2	N	65	142
02	2744 X	1810	-0-	-934	-0-	440	1	1318	2	N	47	189
03	3100 N	3173	-0-	73	73	651	1	2442	2	N	73	85
04	2961 N	2888	-0-	-73	-0-	630	1	2195	2	N	57	142
05	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	638	1	2201	2	N	49	191
06	2940 X	2644	-0-	-296	-0-	593	1	2006	2	N	41	75
07	3162 X	2528	-0-	-634	-0-	640	1	1827	2	N	55	130
08	3162 X	2577	-0-	-585	-0-	544	1	1976	2	N	52	182
09	2880 X	2483	-0-	-397	-0-	602	1	1838	2	N	39	221
10	2883 X	2821	-0-	-62	-0-	651	1	2107	2	N	57	100
*11	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	630	1	2059	2	N	75	175
*12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	651	1	2040	2	N	66	241
TOTAL GAS PROD:		32,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		676						

OIL AND GAS DIVISION

SARAH WHITE, EAST (9200)		81038 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILLIAM RUBEL		WELL #: 1		RRCID -> 287938		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 9341		PERF. 9251 - 9266		
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		10695 #	8090	-0-	-2605	-0-	5602 1	2488 9	N	2262	2527 1	400
02		9660 #	6190	-0-	-3470	-0-	2783 1	1754 2	N	1503	1508 1	395
							1653 9					
03		10695 #	6865	-0-	-3830	-0-	2125 1	2421 2	N	2108	1858 1	645
							2319 9					
04		10260 #	6991	-0-	-3269	-0-	2123 1	2547 2	N	2110	2435 1	320
							2321 9					
05		10509 #	6847	-0-	-3662	-0-	1821 1	2635 2	N	2174	2044 1	450
							2391 9					
06		7830 #	6146	-0-	-1684	-0-	1756 1	2286 2	N	1913	1883 1	480
							2104 9					
07		7223 #	4849	-0-	-2374	-0-	1420 1	1800 2	N	1481	1676 1	285
							1629 9					
08		7223 #	5513	-0-	-1710	-0-	1744 1	1871 2	N	1725	1778 1	232
							1898 9					
09		7091 R	7091	-0-	-0-	-0-	3604 1	1672 2	N	1650	1495 1	387
							1815 9					
10		6851 #	5326	-0-	-1525	-0-	1860 1	1652 2	N	1649	1671 1	365
							1814 9					
11		6150 #	5197	-0-	-953	-0-	1815 1	1615 2	N	1606	1611 1	360
							1767 9					
12		7316 #	NO RPT	-0-	-7316	-0-			N	NO RPT		360
TOTAL GAS PROD:		69,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,181						

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200)		81038 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101										
HENCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 197627		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 15908		PERF. 11249 - 11253		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		134
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012

SARGENT (6060)		81097 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ALLETEX OPERATING COMPANY		015056													
SKYLAR		WELL #: 1		RRCID -> 250182		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 5906 - 5928					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

SARGENT (6525)		81097 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
FORTUNE OPERATING COMPANY		278766													
SKYLAR		WELL #: 1		RRCID -> 234362		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 6630 - 6640					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

SCHIURRING (2250)		81462 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057													
WHITNELL, MARJORIE		WELL #: 1		RRCID -> 071061		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 2251 - 2258					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

SCHWAB (ACE)		81676 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
KIRBY LUMBER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 123577		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758								
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-								

SCHWAB (WILCOX)		81676 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
WEST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260891		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855								
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-								

SCHWAB, SOUTH (WILCOX)		81680 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118														
BLACKSTONE B		WELL #: 2		RRCID -> 175130		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10518 - 10526								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B DENY	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEABREEZE		81851 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152															
ACOM SEABREEZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246897		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496									
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		277 R	277	-0-	-0-	-0-	275 2	2	9	Y	2					2	
02		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 2			Y	-0-					2	
03		271 R	271	-0-	-0-	-0-	270 2	1	9	Y	1					3	
04		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2			Y	-0-					3	
05		310 #	35	-0-	-275	-0-	35 2			Y	-0-					3	
06		300 #	35	-0-	-265	-0-	35 2			Y	-0-					3	
07		310 #	35	-0-	-275	-0-	35 2			Y	-0-					3	
08		279 #	35	-0-	-244	-0-	35 2			Y	-0-					3	
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					3	
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					3	
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					3	
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT					3	
TOTAL GAS PROD:		993		TOTAL CONDENSATE PROD:		3											

SEABREEZE (FRIO 8300 #2)		81851 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS									
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152															
ORYX - SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164246		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613									
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		74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	65 4	9 9	Y	8					42	
02		74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	65 4	9 9	Y	8					50	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 4		Y	-0-					50	
04		30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 4		Y	-0-					50	
05		93 N	30	-0-	-63	B	-0-	30 4		Y	-0-					50	
06		60 N	30	-0-	-30	B	-0-	30 4		Y	-0-					50	
07		31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30 4		Y	-0-					50	
08		30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 4		Y	-0-					50	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-			Y	NO RPT					50	
10		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			Y	-0-					50	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					50	
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					50	
TOTAL GAS PROD:		373		TOTAL CONDENSATE PROD:		16											

SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		RRCID -> 167570		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616									
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					6	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					6	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					6	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					6	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					6	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					6	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					6	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					6	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					6	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					6	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					6	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					6	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

RECLASSIFIED TO OIL 01/03/2019

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)		81851 726		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152													
SEABREEZE LAND CO		WELL #: 7		RRCID -> 166793		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1998															

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

PIPKIN, S. W. "A"		81851 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152													
ACOM, O. H.		WELL #: 15		RRCID -> 170440		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-				25
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	4			Y	-0-				25
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	4			Y	-0-				25
05	279 #	30	-0-	-249	-0-	30	4			Y	-0-				25
06	240 #	30	-0-	-210	-0-	30	4			Y	-0-				25
07	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	4			Y	-0-				25
08	60 R	30	-0-	-30	-0-	30	4			Y	-0-				25
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				25
10	31 #	13	-0-	-18	-0-					Y	-0-				25
11	30 #	11	-0-	-19	-0-					Y	-0-				25
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				25

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE (MARG. 7830)		81851 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152													
ACOM, O. H.		WELL #: 15		RRCID -> 162629		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	10	5	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-				-0-
04	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SEABREEZE (SEABREEZE FB B)														
C & E OPERATING, INC.														
SEABREEZE LAND CO.														
WELL #: 2 RRCID -> 279662 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9012 - 9016														
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		5797 #	3115	-0-	-2682	-0-	3115	2		N	-0-			40
02		5236 #	2519	-0-	-2717	-0-	2519	2		N	-0-			40
03		4619 #	2583	-0-	-2036	-0-	2583	2		N	-0-			40
04		4470 #	873	-0-	-3597	-0-	873	2		N	-0-			40
05		4619 #	3131	-0-	-1488	-0-	3131	2		N	-0-			40
06		3030 #	1950	-0-	-1080	-0-	1950	2		N	-0-			40
07		2790 #	725	-0-	-2065	-0-	725	2		N	-0-			40
08		3317 #	-0-	-0-	-3317	-0-				N	-0-			40
09		3210 #	-0-	-0-	-3210	-0-				N	-0-	40 1		-0-
10		3317 #	-0-	-0-	-3317	-0-				N	-0-			-0-
*11		1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-			-0-
12		713 #	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,896		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SEABREEZE, N. (MARG 7)														
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.														
ORYX-SUN FEE														
WELL #: 2 RRCID -> 170297 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
14B2 EXT		75	-0-	75	75	75	2		Y	-0-				-0-
14B2 EXT		75	-0-	75	150	75	2		Y	-0-				-0-
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	150				Y	-0-				-0-
150 X		-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-				-0-
93 N		-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			150		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)														
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.														
SEABREEZE LAND COMPANY														
WELL #: 17 RRCID -> 169375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
128 R		128	-0-	-0-	-0-	125	4	3 9	Y	3				17
116 R		116	-0-	-0-	-0-	110	4	6 9	Y	5				22
90 R		90	-0-	-0-	-0-	90	4		Y	-0-				22
15 R		15	-0-	-0-	-0-	15	4		Y	-0-				22
124 #		15	-0-	-109	-0-	15	4		Y	-0-				22
120 #		15	-0-	-105	-0-	15	4		Y	-0-				22
124 #		15	-0-	-109	-0-	15	4		Y	-0-				22
93 #		15	-0-	-78	-0-	15	4		Y	-0-				22
30 N		NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT				22
20 N		20	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				22
TOTAL GAS PROD:			429		TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

OIL AND GAS DIVISION

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A)		81853 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774											
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	3R	RRCID ->	168986	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	10822 PERF.10350 - 10376				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2021													
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SEALY (FRIO 3500)		81948 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
RICHARDSON, ET AL GU		WELL #:	1	RRCID ->	238352	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	11200 PERF. 3606 - 3609				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-			

SEALY (WILCOX CONS.)		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	071505	COMPL. DATE	03/25/1981	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 9868 - 9883				
01		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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HINTZ ESTATE "A"		WELL #:		4		RRCID ->		163161		COMPL. DATE		04/14/1997		TOTAL DEPTH		11920 PERF. 9036 - 9094	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-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-							

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN						
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516												
HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HINTZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534						
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	56 1	692 2	Y	49					260
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	54 9								
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	38 1	707 2	Y	-0-	197 1				63
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	62 1	862 2	Y	41					104
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	45 9								
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	60 1	752 2	Y	39					143
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	43 9								
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	62 1	801 2	Y	27					170
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	30 9								
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	60 1	887 2	Y	25					195
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	28 9								
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	62 1	689 2	Y	33					228
						36 9								
						42 1	538 2	Y	10					238
						11 9								
						50 1	523 2	Y	-0-					238
						56 1	617 2	Y	10					248
						11 9								
						60 1	737 2	Y	18	180 1				86
						20 9								
TOTAL GAS PROD:		8,691				TOTAL CONDENSATE PROD:		252						

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890						
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-					-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-					-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-					-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-					-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-					-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-					-0-
12	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		222				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	216963	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9812 - 9824		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 10412 - 10466	
01	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	84	1	1738	2	N	-0-	-0-
02	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	96	1	2521	2	N	-0-	-0-
03	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	186	1	3904	2	N	-0-	-0-
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	162	1	2848	2	N	-0-	-0-
05	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	126	1	2482	2	N	-0-	-0-
06	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	126	1	2830	2	N	-0-	-0-
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	186	1	4299	2	N	-0-	-0-
08	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	180	1	3913	2	N	-0-	-0-
09	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	174	1	3567	2	N	-0-	-0-
10	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	180	1	3597	2	N	-0-	-0-
*11	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	180	1	3712	2	N	-0-	-0-
12	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		37,091				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEGNO (Y2-B)		82140 125		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
WING, SARAH F.		WELL #:		82	RRCID ->	162290	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	5520	PERF. 3200 - 5500	
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-				

SEGNO (YEGUA -K- LOWER)		82140 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
WING, SARAH F.		WELL #: 32		RRCID -> 155106		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 5892 - 5896				
M	O	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEGNO (YEGUA 5300)		82140 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
WING, SARAH F.		WELL #: 45 U		RRCID -> 008231		COMPL. DATE 12/16/1940		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285				
M	O	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-						

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
BLACK STONE 'T'		677770										
WING, SARAH F.		WELL #: 1		RRCID -> 287044		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336				
M	O	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	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-						

OIL AND GAS DIVISION

SEGNO (YEGUA 5400 -C-)		82140 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
WING, SARAH F.		WELL #: 45 L		RRCID -> 008233		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5386 - 5392			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WING, SARAH F.		WELL #: 40		RRCID -> 083963		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860			
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-					

SEGNO, SOUTH (WILCOX)		82145 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685									
CARTWRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 278073		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 13073 PERF. 9584 - 9590			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		146
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		154
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

OIL AND GAS DIVISION

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)		82145 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
PRIME OPERATING COMPANY		677770												
WING, SARAH F.		WELL #: 65 U		RRCID -> 008244		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 8659		PERF. 8462 - 8468				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	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-

WING, SARAH F.		WELL #: 60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 8299 - 8319				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SEGNO, SOUTH (WILCOX C)		82145 220		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK						
PRIME OPERATING COMPANY		677770												
WING, SARAH F.		WELL #: 88		RRCID -> 269944		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8319 - 8376				
01	6787 R	6787	-0-	-0-	-0-	1107	1	5551	2	N	117	122	1	33
						129	9							
02	5180 #	2695	-0-	-2485	-0-	785	1	1847	2	N	57	59	1	31
						63	9							
03	5735 #	187	-0-	-5548	-0-	77	1	103	2	N	6	30	1	7
						7	9							
04	5550 #	361	-0-	-5189	-0-	151	1	193	2	N	15	18	1	4
						17	9							
05	5735 #	4637	-0-	-1098	-0-	923	1	3650	2	N	58	41	1	21
						64	9							
06	5550 #	3779	-0-	-1771	-0-	793	1	2879	2	N	97	94	1	24
						107	9							
07	3454 R	3454	-0-	-0-	-0-	854	1	2488	2	N	102	98	1	28
						112	9							
08	4650 #	4630	-0-	-20	-0-	881	1	3644	2	N	95	86	1	37
						105	9							
09	4500 #	4449	-0-	-51	-0-	708	1	3653	2	N	80	98	1	19
						88	9							
10	4650 #	2714	-0-	-1936	-0-	760	1	1857	2	N	88	77	1	30
						97	9							
11	4470 #	2863	-0-	-1607	-0-	839	1	1940	2	N	76	68	1	38
						84	9							
12	4619 #	3909	-0-	-710	-0-	916	1	2915	2	N	71	84	1	25
						78	9							

TOTAL GAS PROD: 40,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 862

SERBIN (TAYLOR SAND) 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
E P C OIL & GAS, INC. 238482
STANCIK, JANICE KAY WELL #: 1 RRCID -> 142139 COMPL. DATE 11/22/1990 TOTAL DEPTH 5270 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		9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2		Y	-0-			10
02		9 #	4	-0-	-5	-0-	4	2		Y	-0-			10
03		9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2		Y	-0-			10
04		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			10
05		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			10
06		7 #	3	-0-	-4	-0-	3	2		Y	-0-			10
07		12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2		Y	-0-			10
08		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			10
09		12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2		Y	-0-			10
10		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		Y	-0-			10
11		30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2		Y	-0-			10
12		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2		Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			100											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KRAUSS, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 142140 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

01		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			32
02		112 #	67	-0-	-45	-0-	67	2		N	-0-			32
03		124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			32
04		120 #	64	-0-	-56	-0-	64	2		N	-0-			32
05		93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			32
06		90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			32
07		93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			32
08		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			32
09		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			32
10		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			32
11		90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			32
12		93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			890											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROITSCH, ROGER WELL #: 1 RRCID -> 142141 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

01		12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2		Y	-0-			11
02		12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2		Y	-0-			11
03		12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2		Y	-0-			11
04		10 #	2	-0-	-8	-0-	2	2		Y	-0-			11
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			11
06		9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2		Y	-0-			11
07		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		Y	-0-			11
08		10 #	5	-0-	-5	-0-	5	2		Y	-0-			11
09		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			11
10		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			11
11		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			11
12		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:			92											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482
 ROITSCH, ROGER WELL #: 2 RRCID -> 142142 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 5222 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		12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2		Y	-0-			11
02		12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2		Y	-0-			11
03		12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2		Y	-0-			11
04		10 #	2	-0-	-8	-0-	2	2		Y	-0-			11
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			11
06		9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2		Y	-0-			11
07		9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2		Y	-0-			11
08		10 #	4	-0-	-6	-0-	4	2		Y	-0-			11
09		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			11
10		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			11
11		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			11
12		11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2		Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:			89											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

KRAUSE, CONNIE GAIL WELL #: 1 RRCID -> 143602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115

01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
02		28 #	13	-0-	-15	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
04		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
05		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
06		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
07		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
08		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
09		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
10		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
11		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			230											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PESCHKE, J. M. O. WELL #: 1A RRCID -> 143888 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 5081 - 5098

01		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			24
02		28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			24
03		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			24
04		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			24
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			24
06		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			24
07		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			24
08		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			24
09		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			24
10		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			24
11		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			24
*12		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			387											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
 PETRASH-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			35
02	56 #	7	-0-	-49	-0-	7	2		N	-0-			35
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			35
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			35
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			35
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			35
07	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			35
08	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			35
09	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			35
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			35
11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIVISTA OPERATING LLC 871169
 STEINBACH -A- WELL #: 1 RRCID -> 126196 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939

01	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
02	280 #	244	-0-	-36	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
03	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
04	300 #	240	-0-	-60	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
05	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			-0-
07	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
08	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
09	300 #	299	-0-	-1	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
10	310 #	302	-0-	-8	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
11	330 #	288	-0-	-42	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
12	310 #	297	-0-	-13	-0-	297	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKULEC -A- WELL #: 1 RRCID -> 126727 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-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-			1

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

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
COOK, KATHERINE E. WELL #: 1A RRCID -> 126963 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884

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-				

ESCHBERGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 126971 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4932 - 4945

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 3 RRCID -> 126972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//	82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//	871169									
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:	2	RRCID ->	127066	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	5238	PERF.	5062 - 5077	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MATTINGLY		WELL #:	1	RRCID ->	127294	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	5224	PERF.	5032 - 5064	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10	
*12	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20 2	Y	-0-			10	
TOTAL GAS PROD:		20	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HOFFMAN ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	127295	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	5148 - 5178	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
GONZALES		WELL #:		1	RRCID ->	127303	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	4950 - 4968		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	38	-0-	-24	-0-	38	2		Y	-0-			8
02		56 #	27	-0-	-29	-0-	27	2		Y	-0-			8
03		62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2		Y	-0-			8
04		60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2		Y	-0-			8
05		62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		Y	-0-			8
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			8
07		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			8
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			8
09		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			8
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			8
11		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			8
*12		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			406		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DWORACZYK		WELL #:		1	RRCID ->	127744	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4961 - 4984		
01		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
02		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
03		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
04		120 #	93	-0-	-27	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
05		186 #	116	-0-	-70	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
06		180 #	98	-0-	-82	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
07		124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
08		124 #	89	-0-	-35	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
09		120 #	87	-0-	-33	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
10		124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
11		90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
12		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,251		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ESCHBERGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	127839	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4930 - 4950		
01		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			7
02		224 #	-0-	-0-	-224	-0-				Y	-0-			7
03		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			7
04		240 #	25	-0-	-215	-0-	25	2		Y	-0-			7
05		372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-			7
06		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			7
07		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			7
08		341 #	178	-0-	-163	-0-	178	2		Y	-0-			7
09		330 #	164	-0-	-166	-0-	164	2		Y	-0-			7
10		341 #	163	-0-	-178	-0-	163	2		Y	-0-			7
11		210 #	153	-0-	-57	-0-	153	2		Y	-0-			7
12		186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2		Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			1,601		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 SAVANAH RIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128209 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043

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

ESCHBERGER -C- WELL #: 3 RRCID -> 128239 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4924 - 4940

01	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-			-0-
02	280 #	253	-0-	-27	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
03	310 #	253	-0-	-57	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
04	300 #	285	-0-	-15	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
05	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-			-0-
06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2		Y	-0-			-0-
07	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-			-0-
08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-			-0-
09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-			-0-
10	341 #	336	-0-	-5	-0-	336	2		Y	-0-			-0-
11	360 #	323	-0-	-37	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
12	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,025				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 128324 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
ECHO-BLASIG		WELL #:		2	RRCID ->	128434	COMPL. DATE	01/26/1988	TOTAL DEPTH	5296	PERF.	5155 - 5177		
M	ALLOW CODE	GAS 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	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			22
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32 1		22
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #:		3	RRCID ->	128435	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	5289	PERF.	5125 - 5138		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #:		1	RRCID ->	128436	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	5143 - 5158		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169									
WYNN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128497	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5089 - 5118	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
02		28 #	15	-0-	-13	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
03		110 R	110	-0-	-0-	-0-	15 2	95 9	Y	86	67 1		19
04		30 #	20	-0-	-10	-0-	17 2	3 9	Y	3			22
05		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-			22
06		142 R	142	-0-	-0-	-0-	140 2	2 9	Y	2			24
07		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			24
08		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-			24
09		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-			24
10		62 #	14	-0-	-48	-0-	14 2		Y	-0-			24
11		60 #	43	-0-	-17	-0-	34 2	9 9	Y	8			32
*12		66 R	66	-0-	-0-	-0-	42 2	24 9	Y	22			54
TOTAL GAS PROD:			869	TOTAL CONDENSATE PROD:						121			

HOFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	128498	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	5170 - 5178	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						5			

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D		WELL #:		5	RRCID ->	128712	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5282	PERF.	5155 - 5170	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3 2			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	3	-0-	3	6	3 2			Y	-0-		-0-	
11	6 R	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
HALBADIER		WELL #:		1	RRCID ->	128872	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5014 -	5030			
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		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02		56 #		8	-0-	-48		1	2		7	9	Y	6	6
03		62 #		2	-0-	-60		2	2				Y	-0-	6
04		6 #		1	-0-	-5		1	2				Y	-0-	6
05		8 #	-0-	-0-	-8	-0-							Y	-0-	6
06		19 R		19	-0-	-0-		11	2		8	9	Y	7	13
07		8 #	-0-	-0-	-8	-0-							Y	-0-	13
08		14 R		14	-0-	-0-		8	2		6	9	Y	5	18
09		30 #		10	-0-	-20		10	2				Y	-0-	18
10		83 R		83	-0-	-0-		83	2				Y	-0-	18
11		163 R		163	-0-	-0-		163	2				Y	-0-	18
12		14 #	-0-	-0-	-14	-0-							Y	-0-	18
TOTAL GAS PROD:			300			TOTAL CONDENSATE PROD:			18						

STEINBACH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	129017	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 5022 -	5050			
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 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-							Y	-0-	-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
06		72 R		72	-0-	-0-		72	2				Y	-0-	-0-
07		103 R		103	-0-	-0-		103	2				Y	-0-	-0-
08		101 R		101	-0-	-0-		101	2				Y	-0-	-0-
09		83 R		83	-0-	-0-		83	2				Y	-0-	-0-
10		93 #		84	-0-	-9		84	2				Y	-0-	-0-
11		90 #		69	-0-	-21		69	2				Y	-0-	-0-
12		93 #		34	-0-	-59		34	2				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			546			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MEUTH		WELL #:		1	RRCID ->	129025	COMPL. DATE	12/13/1987	TOTAL DEPTH	5202	PERF. 5037 -	5044			
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		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-						

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030					
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	124 #	121	-0-	-3	-0-	109 2	12 9	Y			11				23
02	112 #	78	-0-	-34	-0-	78 2		Y			-0-				23
03	124 #	117	-0-	-7	-0-	109 2	8 9	Y			7	20	1		10
04	154 R	154	-0-	-0-	-0-	148 2	6 9	Y			5				15
05	124 #	18	-0-	-106	-0-	18 2		Y			-0-				15
06	120 #	112	-0-	-8	-0-	108 2	4 9	Y			4				19
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y			-0-				19
08	155 #	111	-0-	-44	-0-	111 2		Y			-0-				19
09	150 #	106	-0-	-44	-0-	105 2	1 9	Y			1				20
10	559 R	559	-0-	-0-	-0-	556 2	3 9	Y			3	16	1		7
11	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		Y			-0-				7
*12	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860 2		Y			-0-				7
TOTAL GAS PROD:		3,516				TOTAL CONDENSATE PROD:				31					

STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254					
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y			3				17
02	168 #	108	-0-	-60	-0-	106 2	2 9	Y			2				19
03	186 #	161	-0-	-25	-0-	155 2	6 9	Y			5	14	1		10
04	180 #	142	-0-	-38	-0-	139 2	3 9	Y			3				13
05	177 R	177	-0-	-0-	-0-	171 2	6 9	Y			5				18
06	179 R	179	-0-	-0-	-0-	175 2	4 9	Y			4				22
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y			2	12	1		12
08	186 #	104	-0-	-82	-0-	101 2	3 9	Y			3				15
09	180 #	139	-0-	-41	-0-	133 2	6 9	Y			5	7	1		13
10	186 #	122	-0-	-64	-0-	122 2		Y			-0-				13
11	150 #	113	-0-	-37	-0-	113 2		Y			-0-				13
12	155 #	142	-0-	-13	-0-	136 2	6 9	Y			5				18
TOTAL GAS PROD:		1,387				TOTAL CONDENSATE PROD:				37					

MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//	82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//	871169									
MIKULEC-NINK -B-		WELL #:	2	RRCID ->	129524	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	5049	PERF.	4945 - 4976	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #:	6	RRCID ->	129619	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	5127 - 5141	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08		1 R	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	129843	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	5113	PERF.	4991 - 5001	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 MIKULEC-NINK -B- WELL #: 3 RRCID -> 129844 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4903 - 4928

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

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 4 RRCID -> 130311 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5021 - 5040

01	256 R	30	-0-	-226	-0-	30	2		Y	-0-			-0-	
02	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-	
03	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2		Y	-0-			-0-	
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			-0-	
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-	
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-	
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-	
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-	
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-	
10	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-	
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-	
*12	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			581	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 4 RRCID -> 130500 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4846 - 4870

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

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//	82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//	871169										
BEHRENS, C.		WELL #:	1	RRCID ->	130571	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	5351	PERF.	5218 - 5232		
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	M	PROD	AMT	BALANCE	
							CODE	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-		

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:	5	RRCID ->	130989	COMPL. DATE	05/12/1989	TOTAL DEPTH	5170	PERF.	4964 - 4978		
01	257 R	31	-0-	-226	-0-	31	2	Y	-0-		-0-		
02	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-		-0-		
03	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2	Y	-0-		-0-		
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-		-0-		
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		-0-		
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		-0-		
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-		-0-		
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-		
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-		
10	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-		-0-		
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		-0-		
*12	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			586							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SAEGERT		WELL #:	1	RRCID ->	131368	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	5104 - 5113		
01	186 #	47	-0-	-139	-0-	47	2	Y	-0-		-0-		
02	168 #	78	-0-	-90	-0-	78	2	Y	-0-		-0-		
03	155 #	55	-0-	-100	-0-	55	2	Y	-0-		-0-		
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2	Y	-0-		-0-		
05	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2	Y	-0-		-0-		
06	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	2	Y	-0-		-0-		
07	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2	Y	-0-		-0-		
08	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2	Y	-0-		-0-		
09	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2	Y	-0-		-0-		
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2	Y	-0-		-0-		
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2	Y	-0-		-0-		
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			621							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169									
FRERICH, LOUIS JR.		WELL #:		1	RRCID ->	131661	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4820 -	4838
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		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		-0-	
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
06		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-		-0-	
07		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-		-0-	
08		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-		-0-	
09		90 #	89	-0-	-1	-0-	89 2		Y	-0-		-0-	
10		93 #	15	-0-	-78	-0-	15 2		Y	-0-		-0-	
11		60 #	36	-0-	-24	-0-	36 2		Y	-0-		-0-	
12		62 #	45	-0-	-17	-0-	45 2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			670		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MIKULEC-NINK -C-		WELL #:		5	RRCID ->	131949	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4818 -	4828
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		41	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	36 1	16	
10	14B2 EXT	1218	-0-	1218	1218	1218	1214 2	4 9	Y	4		20	
11	14B2 EXT	998	-0-	998	2216	2216	995 2	3 9	Y	3		23	
12	14B2 EXT	675	-0-	675	2891	2891	661 2	14 9	Y	13		36	
TOTAL GAS PROD:			2,891		TOTAL CONDENSATE PROD:			36					

WHITESIDE		WELL #:		1	RRCID ->	132236	COMPL. DATE	08/06/1989	TOTAL DEPTH	5333	PERF.	5075 -	5110
01	93 #	40	-0-	-53	-0-	-0-	39 2	1 9	Y	1		17	
02	84 #	22	-0-	-62	-0-	-0-	22 2		Y	-0-		17	
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-		17	
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-		17	
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-		17	
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	-0-	29 2		Y	-0-		17	
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-		17	
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-		17	
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		17	
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		17	
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	-0-	17 2		Y	-0-		17	
12	31 #	3	-0-	-28	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		17	
TOTAL GAS PROD:			227		TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP													
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169													
PETRASH-HARRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 133777 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4964 - 4974													
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		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	17	
02		28 #	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	17	
03		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	17	
04		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	17	
05		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	17	
06		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	17	
07		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	17	
08		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	17	
09		122 R	122	-0-	-0-	-0-	111	2	11	9	Y	27	
10		93 #	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	27	
11		60 #	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	27	
12		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	27	
TOTAL GAS PROD:			676	TOTAL CONDENSATE PROD:						10			

STEINBACH G WELL #: B 2 RRCID -> 134502 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4982 - 5012													
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		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	
02		28 #	-0-	-0-	-28	-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		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853													
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		127 R	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	10	
02		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	10	
03		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	10	
04		90 #	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	10	
05		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	10	
06		209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	10	
07		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	10	
08		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	10	
09		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	10	
10		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	10	
11		210 #	151	-0-	-59	-0-	151	2			Y	10	
12		217 #	139	-0-	-78	-0-	139	2			Y	10	
TOTAL GAS PROD:			1,778	TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

OIL AND GAS DIVISION

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			83
02		28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2		Y	-0-			83
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			83
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-			83
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			83
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			83
07		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			83
08		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			83
09		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			83
10		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			83
11		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			83
*12		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993

01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			1
02		28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2		Y	-0-			1
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			1
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-			1
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			1
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			1
07		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			1
08		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			1
09		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			1
10		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			1
11		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			1
*12		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936

01		372 #	20	-0-	-352	-0-	20	2		Y	-0-			8
02		336 #	-0-	-0-	-336	-0-				Y	-0-			8
03		372 #	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			8
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			8
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			8
06		30 #	-0-	-0-	-30	-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		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068

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		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-				5	
02		28 #	27	-0-	-1	-0-	25	2	2	9	Y	2				7	
03		35 R	35	-0-	-0-	-0-	25	2	10	9	Y	9	7	1		9	
04		30 #	26	-0-	-4	-0-	25	2	1	9	Y	1				10	
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				10	
06		35 R	35	-0-	-0-	-0-	32	2	3	9	Y	3				13	
07		38 R	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	Y	2	9	1		6	
08		40 R	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	Y	2				8	
09		41 R	41	-0-	-0-	-0-	38	2	3	9	Y	3				11	
10		135 R	135	-0-	-0-	-0-	121	2	14	9	Y	13	10	1		14	
11		104 R	104	-0-	-0-	-0-	100	2	4	9	Y	4				18	
*12		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-				18	
TOTAL GAS PROD:			623														
												TOTAL CONDENSATE PROD:			39		

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006

01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-				6	
02		28 #	27	-0-	-1	-0-	25	2	2	9	Y	2				8	
03		34 R	34	-0-	-0-	-0-	25	2	9	9	Y	8	7	1		9	
04		30 #	27	-0-	-3	-0-	25	2	2	9	Y	2				11	
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				11	
06		34 R	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	Y	2				13	
07		39 R	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	Y	2	9	1		6	
08		41 R	41	-0-	-0-	-0-	38	2	3	9	Y	3				9	
09		41 R	41	-0-	-0-	-0-	39	2	2	9	Y	2				11	
10		134 R	134	-0-	-0-	-0-	121	2	13	9	Y	12	9	1		14	
11		107 R	107	-0-	-0-	-0-	101	2	6	9	Y	5				19	
*12		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-				19	
TOTAL GAS PROD:			626														
												TOTAL CONDENSATE PROD:			38		

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926

01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				6	
02		28 R	28	-0-	-0-	-0-	26	2	2	9	Y	2				8	
03		35 R	35	-0-	-0-	-0-	26	2	9	9	Y	8	7	1		9	
04		30 #	26	-0-	-4	-0-	24	2	2	9	Y	2				11	
05		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				11	
06		35 R	35	-0-	-0-	-0-	32	2	3	9	Y	3				14	
07		39 R	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	Y	2	10	1		6	
08		41 R	41	-0-	-0-	-0-	38	2	3	9	Y	3				9	
09		39 R	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1				10	
10		136 R	136	-0-	-0-	-0-	122	2	14	9	Y	13	9	1		14	
11		107 R	107	-0-	-0-	-0-	101	2	6	9	Y	5				19	
*12		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-				19	
TOTAL GAS PROD:			630														
												TOTAL CONDENSATE PROD:			39		

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
O'BRIAN, L.F.		WELL #:		1	RRCID ->	141112	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5037 - 5043			
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		45 R	45	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	Y	1	-0-			7	
02		56 #	26	-0-	-30	-0-	26 2		Y	-0-				7	
03		62 #	26	-0-	-36	-0-	26 2		Y	-0-				7	
04		60 #	21	-0-	-39	-0-	21 2		Y	-0-				7	
05		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-				7	
06		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-				7	
07		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-				7	
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-				7	
09		30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2		Y	-0-				7	
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				7	
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1				8	
12		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-				8	
TOTAL GAS PROD:			303	TOTAL CONDENSATE PROD:					2						

GLONA, OTTO		WELL #:		1	RRCID ->	141295	COMPL. DATE	06/19/1987	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A			
01		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-		20			
02		28 #	15	-0-	-13	-0-	15 2		Y	-0-		20			
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-		20			
04		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2		Y	-0-		20			
05		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-		20			
06		30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2		Y	-0-		20			
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		20			
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		20			
09		30 #	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-		20			
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		20			
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		20			
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		20			
TOTAL GAS PROD:			131	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B		WELL #:		2	RRCID ->	142138	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	N/A			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
RAMSEL-FALKE		WELL #: A 1		RRCID -> 142358	COMPL. DATE 08/21/1992	TOTAL DEPTH 5248	PERF. 5086	-	5130					
M	O	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-2			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	14B2 EXT	57	-0-	57	57		57 2			Y	-0-			10
08	14B2 EXT	73	-0-	73	130		73 2			Y	-0-			10
09	14B2 EXT	111	-0-	111	241		111 2			Y	-0-			10
10	14B2 EXT	14	-0-	14	255		14 2			Y	-0-			10
11	279 R	24	-0-	-255	-0-		24 2			Y	-0-			10
*12	39 R	39	-0-	-0-	-0-		39 2			Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:				318	TOTAL CONDENSATE PROD:								2	

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 8		RRCID -> 143733	COMPL. DATE 12/12/1992	TOTAL DEPTH 5308	PERF. 5012	-	5030					
M	O	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	31 #	30	-0-	-1	-0-		30 2			Y	-0-			7
02	28 #	25	-0-	-3	-0-		25 2			Y	-0-			7
03	31 #	25	-0-	-6	-0-		25 2			Y	-0-			7
04	30 #	25	-0-	-5	-0-		25 2			Y	-0-			7
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 2			Y	-0-			7
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 2			Y	-0-			7
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-		76 2			Y	-0-			7
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38 2			Y	-0-			7
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38 2			Y	-0-			7
10	122 R	122	-0-	-0-	-0-		122 2			Y	-0-			7
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-		100 2			Y	-0-			7
*12	81 R	81	-0-	-0-	-0-		81 2			Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:				623	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

GLOGER, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 144161	COMPL. DATE 11/19/1991	TOTAL DEPTH 5254	PERF. 5109	-	5145					
M	O	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	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			7
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			7
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			7
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-			7
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-			7
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-			7
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-			7
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-			7
11	3 #	2	-0-	-1	-0-		2 2			Y	-0-			7
*12	9 R	9	-0-	-0-	-0-		9 2			Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:				25	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 WEISER A WELL #: 2 RRCID -> 144347 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198

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		155 #	64	-0-	-91	-0-		64 2		Y	-0-			47
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-			47
03		155 #	15	-0-	-140	-0-		13 2	2 9	Y	-0-	17 1		32
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			32
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			32
06		127 R	127	-0-	-0-	-0-		127 2		Y	-0-			32
07		15 #	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-			32
08		105 R	105	-0-	-0-	-0-		105 2		Y	-0-			32
09		120 #	102	-0-	-18	-0-		102 2		Y	-0-			32
10		124 #	110	-0-	-14	-0-		109 2	1 9	Y	-0-			33
11		120 #	44	-0-	-76	-0-		44 2		Y	-0-			33
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986

01		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 2		Y	-0-			6
02		28 #	25	-0-	-3	-0-		25 2		Y	-0-			6
03		31 #	25	-0-	-6	-0-		25 2		Y	-0-			6
04		30 #	24	-0-	-6	-0-		24 2		Y	-0-			6
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 2		Y	-0-			6
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 2		Y	-0-			6
07		77 R	77	-0-	-0-	-0-		77 2		Y	-0-			6
08		38 R	38	-0-	-0-	-0-		38 2		Y	-0-			6
09		38 R	38	-0-	-0-	-0-		38 2		Y	-0-			6
10		121 R	121	-0-	-0-	-0-		121 2		Y	-0-			6
11		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101 2		Y	-0-			6
*12		81 R	81	-0-	-0-	-0-		81 2		Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEINBACH I WELL #: 1 RRCID -> 144812 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5035 - 5062

01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		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-

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

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
STEINBACH H		WELL #:		1	RRCID ->	144813	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	5192	PERF.	5051 - 5082			
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 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				23
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				23
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				23
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
05	18 R		18	-0-	-0-		18 2			Y	-0-				23
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				23
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				23
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				23
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
TOTAL GAS PROD:		18		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MEUTH		WELL #:		2	RRCID ->	149900	COMPL. DATE	07/05/1988	TOTAL DEPTH	5185	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-									

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7101	PERF.	5094 - 5125			
01	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2			Y	-0-		15			
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	36 2			Y	-0-		15			
03	62 #	36	-0-	-26	-0-	36 2			Y	-0-		15			
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2			Y	-0-		15			
05	93 #	24	-0-	-69	-0-	24 2			Y	-0-		15			
06	90 #	5	-0-	-85	-0-	5 2			Y	-0-		15			
07	93 #	3	-0-	-90	-0-	3 2			Y	-0-		15			
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		15			
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		15			
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		15			
11	5 #	4	-0-	-1	-0-	4 2			Y	-0-		15			
*12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2			Y	-0-		15			
TOTAL GAS PROD:		306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169									
TSCHATSCHULA		WELL #:		1	RRCID ->	174914	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	5202 -	5230
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		124 #	118	-0-	-6	-0-	112 2	6 9	Y	5	5 1		7
02		112 #	78	-0-	-34	-0-	78 2		Y	-0-			7
03		127 R	127	-0-	-0-	-0-	110 2	17 9	Y	15	15 1		7
04		120 #	76	-0-	-44	-0-	74 2	2 9	Y	2			9
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			9
06		192 R	192	-0-	-0-	-0-	179 2	13 9	Y	12			21
07		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-			21
08		180 R	180	-0-	-0-	-0-	174 2	6 9	Y	5	5 1		21
09		197 R	197	-0-	-0-	-0-	164 2	33 9	Y	30	20 1		31
10		170 R	170	-0-	-0-	-0-	166 2	4 9	Y	4	20 1		15
11		180 #	58	-0-	-122	-0-	58 2		Y	-0-			15
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		1,364				TOTAL CONDENSATE PROD:				73			

PETRASH-HARRIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	174980	COMPL. DATE	06/25/1988	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4954 -	4988
01		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			10
02		5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			10
03		6 #	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			10
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			10
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			10
06		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			10
07		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-			10
08		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-			10
09		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			10
10		62 #	14	-0-	-48	-0-	14 2		Y	-0-			10
11		60 #	19	-0-	-41	-0-	19 2		Y	-0-			10
12		62 #	23	-0-	-39	-0-	23 2		Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		275				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		1	RRCID ->	214837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	5122 -	5138
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169									
BEHRENS-GLOGER		WELL #:		2	RRCID ->	216310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5170 -	5210
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUESSY		WELL #:		1	RRCID ->	225313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5279	PERF.	5048 -	5065
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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		WELL #:		1	RRCID ->	225621	COMPL. DATE	09/10/1988	TOTAL DEPTH	5215	PERF.	N/A	
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		19	
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26	2		Y	-0-		19	
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-		19	
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-		19	
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-		19	
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2	21	
07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-		21	
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-		21	
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	93	2	30	9	Y	27	48	
10	93 #	36	-0-	-57	-0-	25	2	11	9	Y	10	23	
11	90 #	42	-0-	-48	-0-	38	2	4	9	Y	4	27	
12	93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2		Y	-0-		27	
TOTAL GAS PROD:		849				TOTAL CONDENSATE PROD:		43					

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 STEINBACH "D" WELL #: 1 RRCID -> 286866 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5231 - 5253

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			13
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18			31
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:			-0-								18			
											TOTAL CONDENSATE PROD:	18		

WEISE-SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 286869 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5631 - 5669

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

STEINBACH "F" WELL #: 3 RRCID -> 286928 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5206 - 5233

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-		

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
FISCHER		WELL #:		3	RRCID ->	290250	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	5163 - 5176		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	4 #	-0-	-0-	-4	-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	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
11	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
*12	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WYNN. GUY #2		WELL #:		2	RRCID ->	291698	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5150 - 5192
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-						

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)		82366 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK							
ZARVONA ENERGY LLC		950523												
BAILEY, ARBRA		WELL #:		1	RRCID ->	166654	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	13190	PERF.	12333 - 12507		
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	169	3	34	9	N	31			200
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	N	2	175	1	27
03	248 N	137	-0-	-111	-0-	106	3	31	9	N	28			55
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	174	3	30	9	N	27			82
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	174	3	31	9	N	28			110
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	56	3	19	9	N	17			127
07	217 N	148	-0-	-69	-0-	118	3	30	9	N	27			154
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	135	3	36	9	N	33			187
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	125	3	14	9	N	13	173	1	27
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	172	3	22	9	N	20			47
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	99	3	31	9	N	28			75
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	110	3	13	9	N	12			87
TOTAL GAS PROD:		1,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		266								

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		82366 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK					
BBX OPERATING, L.L.C.		058908										
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2	RRCID ->	047489	COMPL. DATE	08/22/1969	TOTAL DEPTH	13139	PERF.	12315 - 12346
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	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-						

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		//CONT.//	82366 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	058908								
BARKLEY, LOUIS		WELL #:	1	RRCID ->	058009	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	12955	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-						

SEVEN OAKS TOWNSITE		WELL #:	1	RRCID ->	069819	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	13040	PERF. N/A	
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZARVONA ENERGY LLC		950523	WELL #:		1	RRCID ->	055172	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	12650	PERF. N/A
JONES, T. E.												
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	63		
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	63		
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	63		
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	63		
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	63		
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	63		
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-	63		
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	63		
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3	N	-0-	63		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	63		
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	N	-0-	63		
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	63		
TOTAL GAS PROD:		138	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		//CONT.//	82366 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//	950523								
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:	3	RRCID ->	188838	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12415 - 12446	
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		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		250
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		250
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		250
04		390 N	294	-0-	-96	-0-	294 3	N	-0-		250
05		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		250
06		300 N	169	-0-	-131	-0-	169 3	N	-0-		250
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		250
08		496 N	290	-0-	-206	-0-	290 3	N	-0-		250
09		180 N	124	-0-	-56	-0-	124 3	N	-0-		250
10		372 N	306	-0-	-66	-0-	306 3	N	-0-		250
*11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		250
*12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		250
TOTAL GAS PROD:			3,864	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHANGHAI (D-3)			82654 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
INLAND OCEAN, INC.			424607								
WRIGHT-APPLING GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	286735	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8982 - 9410	
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	20 2	1 9	N	1		69
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		69
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		69
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
TOTAL GAS PROD:			21	TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)			82655 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC			864566								
BEARD, L. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	201432	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	10924	PERF. 9794 - 9971	
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-			N	-0-		187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SHANGHAI, E. (EY 10200) 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 WITTIG SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 223402 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10163 - 10320

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

PIERCE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319

01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	477	2	7	9	N	6			330	
02	448 N	355	-0-	-93	-0-	329	2	26	9	N	24			354	
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	N	5	193	1	166	
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	432	2	24	9	N	22			188	
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	390	2	26	9	N	24			212	
06	540 N	522	-0-	-18	-0-	488	2	34	9	N	31			243	
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	494	2	26	9	N	24			267	
08	403 N	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-	193	1	74	
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			74	
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	74	1	-0-	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,503											TOTAL CONDENSATE PROD:	136

UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
 WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006															
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHEPHERD (WX CONS)		83047 400		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
HOOD		WELL #: 1		RRCID -> 199230		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10912 - 10930		
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		4898 #	3181	-0-	-1717	-0-	3160 2	21 9	N	19		214
02		3808 #	3136	-0-	-672	-0-	3103 2	33 9	N	30		244
03		5301 R	5301	-0-	-0-	-0-	5262 2	39 9	N	35	184 1	95
04		3900 #	3498	-0-	-402	-0-	3457 2	41 9	N	37		132
05		3193 #	4002	-0-	809	-0-	3972 2	30 9	N	27		159
06		13350	14917	-0-	1567	-0-	14888 2	29 9	N	26		185
07		5301 #	2379	-0-	-2922	-0-	2358 2	21 9	N	19		204
08		5301 #	2211	-0-	-3090	-0-	2191 2	20 9	N	18		222
09		3870 #	3614	-0-	-256	-0-	3611 2	3 9	N	3		225
10		6200 #	2686	-0-	-3514	-0-	2652 2	34 9	N	31		256
11		6000 #	1489	-0-	-4511	-0-	1487 2	2 9	N	2	179 1	79
12		5022 #	NO RPT	-0-	-5022	-0-			N	NO RPT		79
TOTAL GAS PROD:		46,414				TOTAL CONDENSATE PROD:				247		

ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 206881		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9452 - 9494		
01		6045 #	4001	-0-	-2044	-0-	3959 2	42 9	N	38		105
02		5600 #	1578	-0-	-4022	-0-	1554 2	24 9	N	22		127
03		6200 #	5111	-0-	-1089	-0-	5091 2	20 9	N	18		145
04		6000 #	4953	-0-	-1047	-0-	4942 2	11 9	N	10		155
05		3999 #	5386	-0-	1387	-0-	5369 2	17 9	N	15		170
06		13350	13622	-0-	272	-0-	13603 2	19 9	N	17		187
07		5115 #	2730	-0-	-2385	-0-	2722 2	8 9	N	7		194
08		5115 #	2175	-0-	-2940	-0-	2168 2	7 9	N	6		200
09		5220 #	3497	-0-	-1723	-0-	3472 2	25 9	N	23	181 1	42
10		11098 #	3043	-0-	-8055	-0-	3034 2	9 9	N	8		50
11		10740 #	812	-0-	-9928	-0-	812 2		N	-0-		50
12		9331 #	NO RPT	-0-	-9331	-0-			N	NO RPT		50
TOTAL GAS PROD:		46,908				TOTAL CONDENSATE PROD:				164		

ALLAR		WELL #: 1B		RRCID -> 211961		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10604 - 10628		
01		2951 R	2951	-0-	-0-	-0-	1809 2	1142 9	N	1038	1046 1	123
02		2447 R	2447	-0-	-0-	-0-	1393 2	1054 9	N	958	858 1	223
03		2325 #	2299	-0-	-26	-0-	1159 2	1140 9	N	1036	1052 1	207
04		2850 #	2773	-0-	-77	-0-	1727 2	1046 9	N	951	1024 1	134
05		2945 #	2843	-0-	-102	-0-	1816 2	1027 9	N	934	875 1	193
06		2850 #	1943	-0-	-907	-0-	991 2	952 9	N	865	878 1	180
07		4118 R	4118	-0-	-0-	-0-	3196 2	922 9	N	838	847 1	171
08		3340 R	3340	-0-	-0-	-0-	2369 2	971 9	N	883	856 1	198
09		3183 R	3183	-0-	-0-	-0-	2239 2	944 9	N	858	864 1	192
10		2852 #	2583	-0-	-269	-0-	1420 2	1163 9	N	1057	878 1	371
11		1950 #	1761	-0-	-189	-0-	1061 2	700 9	N	636	867 1	140
12		1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		140
TOTAL GAS PROD:		30,241				TOTAL CONDENSATE PROD:				10,054		

OIL AND GAS DIVISION

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN JACINTO												
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734												
SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9950 - 9968												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		13795	8039	-0-	-5756	3533	7859	2	180	9	N	137
02		12460	9177	-0-	-3283	250	9008	2	169	9	N	106
03		13299 #	8264	-0-	-5035	-0-	8093	2	171	9	N	77
04		10080 #	9135	-0-	-945	-0-	8995	2	140	9	N	204
05		8029 #	9349	-0-	1320	-0-	9217	2	132	9	N	145
06		13350	20141	-0-	6791	6791	20039	2	102	9	N	238
07		11050 R	4259	-0-	-6791	-0-	4184	2	75	9	N	125
08		9455 #	5765	-0-	-3690	-0-	5677	2	88	9	N	205
09		9150 #	7571	-0-	-1579	-0-	7474	2	97	9	N	112
10		13795	5367	-0-	-8428	-0-	5271	2	96	9	N	199
11		13350	8184	-0-	-5166	-0-	8089	2	95	9	N	101
12		13671 #	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	101
TOTAL GAS PROD: 95,251												TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10827 - 10848												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-					N	119
02		1820 #	912	-0-	-908	-0-	782	2	130	9	N	237
03		2015 #	1056	-0-	-959	-0-	914	2	142	9	N	197
04		1830 #	972	-0-	-858	-0-	839	2	133	9	N	139
05		0 #	1752	-0-	1752	-0-	1504	2	248	9	N	197
06		990 #	567	-0-	-423	-0-	396	2	171	9	N	179
07		1054 #	1033	-0-	-21	-0-	898	2	135	9	N	130
08		1054 #	693	-0-	-361	-0-	496	2	197	9	N	139
09		1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1552	2	217	9	N	158
10		1767 #	1438	-0-	-329	-0-	1272	2	166	9	N	137
*11		1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1253	2	195	9	N	137
12		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	137
TOTAL GAS PROD: 11,640												TOTAL CONDENSATE PROD: 1,751

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 05/30/2021 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9526 - 9733												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		13795	7373	-0-	-6422	44212	7152	2	221	9	N	96
02		12460	6172	-0-	-6288	37924	5990	2	182	9	N	76
03		13795	5921	-0-	-7874	30050	5763	2	158	9	N	220
04		13350	6233	-0-	-7117	22933	6083	2	150	9	N	173
05		7378 #	2480	-0-	-4898	15555	2412	2	68	9	N	235
06		13350	43697	-0-	30347	45902	40663	2	3034	9	N	326
07		13795	49776	-0-	35981	81883	47400	2	2376	9	N	359
08		13795	35722	-0-	21927	103810	33353	2	2369	9	N	209
09		13350	20468	-0-	7118	110928	18240	2	2228	9	N	254
10		13795	39092	-0-	25297	136225	36883	2	2209	9	N	311
11		13350	29277	-0-	15927	152152	27272	2	2005	9	N	379
12		8277 #	NO RPT	-0-	-8277	143875					N	379
TOTAL GAS PROD: 246,211												TOTAL CONDENSATE PROD: 13,636

OIL AND GAS DIVISION

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN JACINTO													
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734													
SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9435 - 9455													
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		12400 #	6200	-0-	-6200	-0-	6031	2	169	9	N	154	132
02		10024 #	6429	-0-	-3595	-0-	6210	2	219	9	N	199	149
03		11098 #	10843	-0-	-255	-0-	10567	2	276	9	N	251	227
04		13350	39427	-0-	26077	26077	38457	2	970	9	N	882	191
05		6200 #	40005	-0-	33805	19877	39152	2	853	9	N	775	233
06		13350	16352	-0-	3002	22879	15611	2	741	9	N	674	175
07		13795	39280	-0-	25485	48364	38573	2	707	9	N	643	86
08		13795	40745	-0-	26950	75314	40057	2	688	9	N	625	157
09		13350	43358	-0-	30008	105322	42804	2	554	9	N	504	114
10		13795	32260	-0-	18465	123787	31720	2	540	9	N	491	239
11		13350	28284	-0-	14934	138721	27764	2	520	9	N	473	157
12		13795	NO RPT	-0-	-13795	124926					N	NO RPT	157
TOTAL GAS PROD:			303,183			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,671				

NUTT WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10128 - 10140													
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		3937 #	575	-0-	-3362	-0-	534	2	41	9	N	37	113
02		3556 #	329	-0-	-3227	-0-	97	2	232	9	N	211	147
03		3937 #	1169	-0-	-2768	-0-	766	2	403	9	N	366	162
04		3810 #	2054	-0-	-1756	-0-	1685	2	369	9	N	335	135
05		1426 #	1924	-0-	498	-0-	1579	2	345	9	N	314	89
06		3399 R	3399	-0-	-0-	-0-	3090	2	309	9	N	281	197
07		1574 R	1574	-0-	-0-	-0-	1285	2	289	9	N	263	105
08		2108 #	1289	-0-	-819	-0-	994	2	295	9	N	268	200
09		2040 #	859	-0-	-1181	-0-	591	2	268	9	N	244	271
10		3503 #	1101	-0-	-2402	-0-	838	2	263	9	N	239	162
11		3390 #	1305	-0-	-2085	-0-	1039	2	266	9	N	242	232
12		3348 #	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT	232
TOTAL GAS PROD:			15,578			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,800				

ALLAR DEEP WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9630 - 9647													
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		3100 #	2815	-0-	-285	-0-	2804	2	11	9	N	10	147
02		3949 R	3949	-0-	-0-	-0-	3905	2	44	9	N	40	187
03		4243 R	4243	-0-	-0-	-0-	4191	2	52	9	N	47	59
04		3000 #	1026	-0-	-1974	-0-	1006	2	20	9	N	18	77
05		2821 #	2570	-0-	-251	-0-	2535	2	35	9	N	32	109
06		8253 R	8253	-0-	-0-	-0-	8220	2	33	9	N	30	139
07		3100 #	1710	-0-	-1390	-0-	1679	2	31	9	N	28	167
08		3100 #	1117	-0-	-1983	-0-	1100	2	17	9	N	15	182
09		5265 R	5265	-0-	-0-	-0-	5241	2	24	9	N	22	204
10		4492 R	4492	-0-	-0-	-0-	4474	2	18	9	N	16	220
11		3000 #	1258	-0-	-1742	-0-	1248	2	10	9	N	9	229
12		2232 #	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT	229
TOTAL GAS PROD:			36,698			TOTAL CONDENSATE PROD:			267				

OIL AND GAS DIVISION

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: SAN JACINTO				
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734								
OGLETREE		WELL #:		3R	RRCID ->	285859	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	9988 - 10004
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		13795	29530	-0-	15735	210010	29076 2	454 9	N	413	372 1	185
02		12460	27669	-0-	15209	225219	27243 2	426 9	N	387	358 1	214
03		13795	24832	-0-	11037	236256	24494 2	338 9	N	307	364 1	157
04		13350	26476	-0-	13126	249382	26178 2	298 9	N	271	363 1	65
05		13795	23656	-0-	9861	235587	23383 2	273 9	N	248	183 1	130
06		13350	5257	-0-	-8093	227494	5097 2	160 9	N	145	181 1	94
07		13795	24952	-0-	11157	238651	24706 2	246 9	N	224	186 1	132
08		13795	22892	-0-	9097	247748	22651 2	241 9	N	219	182 1	169
09		13350	27037	-0-	13687	261435	26840 2	197 9	N	179	183 1	165
10		13795	14023	-0-	228	261663	13838 2	185 9	N	168	184 1	149
*11		13350	16334	-0-	2984	264647	16115 2	219 9	N	199	181 1	167
12		5332 #	NO RPT	-0-	-5332	259315			N	NO RPT		167
TOTAL GAS PROD:		242,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,760						

SHEPHERD (7600)		83047 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257										
WARD, HERMAN H.		WELL #:		1	RRCID ->	073152	COMPL. DATE	10/13/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	5610 - 5950
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHEPHERD, E. (WX)		83048 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO						
ARCADIA OPERATING, LLC		028734		WELL #: 1		RRCID -> 290904		COMPL. DATE 12/11/2020		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8093 - 8100		
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	-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	33768	-0-	-0-	-33768	-0-					N	-0-			-0-
06	48240	-0-	-0-	-48240	-0-					N	-0-			-0-
*07	49848	50665	-0-	817	817	43578	2	4840	4	N	2043	1630	1	413
						2247	9							
*08	49848	42480	-0-	-7368	-0-	34957	2	5730	4	N	1630	1778	1	265
						1793	9							
*09	48240	6567	-0-	-41673	-0-	5349	2	168	9	N	153	360	1	58
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	43400	NO RPT	-0-	-43400	-0-					N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		99,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,826								

SHERIDAN (FRIO 3100)		83107 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
GARRISON LTD.		295861		WELL #: 1		RRCID -> 238192		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3123 - 3131		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-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	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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
SHERIDAN GAS UNIT		295861		WELL #: 82		RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3106 - 3114		
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-								

SHERIDAN (FRIO 3100) //CONT.// 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 180698 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080

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-								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 181486 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026

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-
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-								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 90 RRCID -> 183668 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926

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-
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-								

SHERIDAN (FRIO 3300)		83107 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
XTO ENERGY INC.		945936														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 180436		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3329 - 3334								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-								

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 95		RRCID -> 184761		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3389 - 3391								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHERIDAN (WILCOX)		83107 175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
COPANO PROCESSING LLC		176382														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 66 U		RRCID -> 042784		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 10989 PERF. 3650 - 3820								
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

SHERIDAN (WILCOX -A- A)		83107 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815										
WOLF		WELL #: 1		RRCID -> 277246		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 13094		PERF.12815 - 12862		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	31969 R	31969	-0-	-0-	-0-	31317 3	652 9	N	593	515 1		282
02	33600 #	25478	-0-	-8122	-0-	24963 3	515 9	N	468	516 1		234
03	38471 #	30672	-0-	-7799	-0-	30093 3	579 9	N	526	369 1		391
04	37230 #	24494	-0-	-12736	-0-	24026 3	468 9	N	425	706 1		110
05	38471 #	24201	-0-	-14270	-0-	23732 3	469 9	N	426	356 1		180
06	30930 #	12338	-0-	-18592	-0-	12103 3	235 9	N	214	344 1		50
07	30659 #	-0-	-0-	-30659	-0-			N	-0-			50
08	30659 #	-0-	-0-	-30659	-0-			N	-0-			50
09	24480 #	16721	-0-	-7759	-0-	16417 3	304 9	N	276	186 1		140
10	25822 R	25822	-0-	-0-	-0-	25411 3	411 9	N	374	347 1		167
11	22148 R	22148	-0-	-0-	-0-	21797 3	351 9	N	319	353 1		133
*12	19105 R	19105	-0-	-0-	-0-	18821 3	284 9	N	258	181 1		210
TOTAL GAS PROD:		232,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,879						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 43 U		RRCID -> 008257		COMPL. DATE 05/14/1963		TOTAL DEPTH 9316		PERF. N/A		
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	775 N	581	-0-	-194	-0-	27 1	540 2	Y	13	13 1		1
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	14 9	430 2	Y	8	8 1		1
03	651 N	630	-0-	-21	-0-	22 9	586 2	Y	12	11 1		2
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	31 1	564 2	Y	11	12 1		1
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	13 9	634 2	Y	11	11 1		1
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	12 9	609 2	Y	10	9 1		2
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	35 1	683 2	Y	9	9 1		2
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	12 9	702 2	Y	8	9 1		1
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	38 1	631 2	Y	8	8 1		1
10	744 N	722	-0-	-22	-0-	11 9	670 2	Y	9	8 1		2
11	720 N	703	-0-	-17	-0-	42 1	652 2	Y	9	9 1		2
12	713 N	543	-0-	-170	-0-	10 9	504 2	Y	8	8 1		2
TOTAL GAS PROD:		7,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		116						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8154 - 8160				
01	13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-			Y	-0-			-0-
02	6216 X	-0-	-0-	-6216	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-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-						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000																	
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-					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-				

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 008268 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384																	
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-				

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190																	
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 519													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	518	1	10186	2	Y	146	149	1	13
						161	9							
02	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	362	1	6995	2	Y	99	97	1	15
						109	9							
03	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	530	1	10114	2	Y	134	129	1	20
						147	9							
04	9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	479	1	9109	2	Y	124	129	1	15
						136	9							
05	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	406	1	7381	2	Y	114	116	1	13
						125	9							
06	7620 X	6341	-0-	-1279	-0-	369	1	5861	2	Y	101	97	1	17
						111	9							
07	7874 X	3399	-0-	-4475	-0-	204	1	3147	2	Y	44	53	1	8
						48	9							
08	7874 X	5454	-0-	-2420	-0-	321	1	5031	2	Y	93	89	1	12
						102	9							
09	7620 X	3512	-0-	-4108	-0-	200	1	3213	2	Y	90	86	1	16
						99	9							
10	7874 X	3517	-0-	-4357	-0-	202	1	3209	2	Y	96	92	1	20
						106	9							
11	6330 X	4471	-0-	-1859	-0-	256	1	4103	2	Y	102	102	1	20
						112	9							
12	5456 X	3511	-0-	-1945	-0-	194	1	3222	2	Y	86	87	1	19
						95	9							
TOTAL GAS PROD:		76,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,229								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	589 N	383	-0-	-206	-0-	18	1	351	2	Y	13	13	1	1
						14	9							
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	12	11	1	2
						13	9							
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	11	12	1	1
						12	9							
05	651 N	563	-0-	-88	-0-	29	1	522	2	Y	11	11	1	1
						12	9							
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	32	1	505	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
07	589 N	480	-0-	-109	-0-	29	1	440	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
08	558 N	488	-0-	-70	-0-	29	1	450	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	30	1	477	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	Y	9	8	1	2
						10	9							
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	9	9	1	2
						10	9							
*12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	40	1	658	2	Y	8	8	1	2
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		6,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		115								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	442	2	Y	4	5 1	-0-
						4	9						
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	420	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	14	1	240	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		4,923				TOTAL CONDENSATE PROD:		44					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	152	1	2986	2	Y	47	48 1	4
						52	9						
02	2576 X	2474	-0-	-102	-0-	120	1	2318	2	Y	33	32 1	5
						36	9						
03	2852 X	2674	-0-	-178	-0-	131	1	2497	2	Y	42	41 1	6
						46	9						
04	2760 X	2506	-0-	-254	-0-	123	1	2338	2	Y	41	42 1	5
						45	9						
05	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	136	1	2469	2	Y	37	38 1	4
						41	9						
06	2760 X	2492	-0-	-268	-0-	145	1	2312	2	Y	32	31 1	5
						35	9						
07	2728 X	2657	-0-	-71	-0-	160	1	2461	2	Y	33	32 1	6
						36	9						
08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	161	1	2517	2	Y	30	32 1	4
						33	9						
09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	150	1	2417	2	Y	29	28 1	5
						32	9						
10	2666 N	2625	-0-	-41	-0-	153	1	2439	2	Y	30	29 1	6
						33	9						
11	2610 N	2529	-0-	-81	-0-	146	1	2347	2	Y	33	33 1	6
						36	9						
12	2697 N	2678	-0-	-19	-0-	151	1	2496	2	Y	28	28 1	6
						31	9						
TOTAL GAS PROD:		31,781				TOTAL CONDENSATE PROD:		415					

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	Y	1	1	1		-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	1 9	90 2	Y	1	1	1		-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	Y	2	2	1		-0-
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	1 9	39 2	Y	2	2	1		-0-
05		93 N	67	-0-	-26	-0-	2 9	62 2	Y	2	2	1		-0-
06		90 N	46	-0-	-44	-0-	3 1	41 2	Y	2	2	1		-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 9	27 2	Y	2	2	1		-0-
08		62 N	8	-0-	-54	-0-	2 9	2 9	Y	2	2	1		-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	3 1	46 2	Y	1	1	1		-0-
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	1 9	5 2	Y	2	2	1		-0-
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	2	2	1		-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	2 9	3 1	Y	1	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			633			TOTAL CONDENSATE PROD:			20					

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10075 X	9559	-0-	-516	-0-	451	1	8877	2	Y	210	214	1	19
						231	9							
02	9044 X	7353	-0-	-1691	-0-	354	1	6830	2	Y	154	150	1	23
						169	9							
03	10013 X	9300	-0-	-713	-0-	452	1	8641	2	Y	188	183	1	28
						207	9							
04	9600 X	9222	-0-	-378	-0-	451	1	8578	2	Y	175	182	1	21
						193	9							
05	9920 X	9458	-0-	-462	-0-	483	1	8782	2	Y	175	176	1	20
						193	9							
06	9240 X	8312	-0-	-928	-0-	483	1	7672	2	Y	143	139	1	24
						157	9							
07	9517 X	9033	-0-	-484	-0-	542	1	8339	2	Y	138	136	1	26
						152	9							
08	9517 X	8406	-0-	-1111	-0-	496	1	7764	2	Y	133	142	1	17
						146	9							
09	9210 X	8234	-0-	-976	-0-	473	1	7615	2	Y	133	126	1	24
						146	9							
10	9455 X	9292	-0-	-163	-0-	541	1	8595	2	Y	142	136	1	30
						156	9							
11	8730 X	8586	-0-	-144	-0-	494	1	7930	2	Y	147	148	1	29
						162	9							
12	9021 X	6942	-0-	-2079	-0-	387	1	6420	2	Y	123	125	1	27
						135	9							
TOTAL GAS PROD:		103,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,861								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098

M O	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	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	295	1	5797	2	Y	99	101	1	9
						109	9							
02	5460 X	4206	-0-	-1254	-0-	203	1	3927	2	Y	69	68	1	10
						76	9							
03	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	303	1	5781	2	Y	91	88	1	13
						100	9							
04	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	288	1	5476	2	Y	85	88	1	10
						94	9							
05	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	318	1	5778	2	Y	80	81	1	9
						88	9							
06	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	343	1	5445	2	Y	69	66	1	12
						76	9							
07	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	369	1	5682	2	Y	68	67	1	13
						75	9							
08	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	367	1	5752	2	Y	63	68	1	8
						69	9							
09	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	340	1	5476	2	Y	61	58	1	11
						67	9							
10	6045 X	6033	-0-	-12	-0-	353	1	5608	2	Y	65	62	1	14
						72	9							
11	5850 X	5698	-0-	-152	-0-	330	1	5296	2	Y	65	66	1	13
						72	9							
12	6045 X	4617	-0-	-1428	-0-	259	1	4293	2	Y	59	59	1	13
						65	9							
TOTAL GAS PROD:		69,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		874								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376

M O	ALLOW 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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		339												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370

01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	66	1	1289	2	Y	23	24	1	2
						25	9							
02	1232 N	1151	-0-	-81	-0-	56	1	1076	2	Y	17	16	1	3
						19	9							
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	2	Y	21	21	1	3
						23	9							
04	1350 N	1224	-0-	-126	-0-	60	1	1142	2	Y	20	21	1	2
						22	9							
05	1271 N	1055	-0-	-216	-0-	54	1	980	2	Y	19	19	1	2
						21	9							
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	84	1	1338	2	Y	17	16	1	3
						19	9							
07	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	75	1	1161	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	65	1	1018	2	Y	15	16	1	2
						17	9							
09	1350 N	1047	-0-	-303	-0-	60	1	970	2	Y	15	14	1	3
						17	9							
10	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	62	1	991	2	Y	15	15	1	3
						17	9							
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	67	1	1072	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
*12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	70	1	1167	2	Y	14	14	1	3
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		14,744												
														TOTAL CONDENSATE PROD: 208

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	88	1	1733	2	Y	34	35 1
						37	9					3
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	89	1	1709	2	Y	24	23 1
						26	9					4
03	3100 N	3953	-0-	853	853	195	1	3724	2	Y	31	30 1
						34	9					5
04	3000 N	3252	-0-	252	1105	161	1	3060	2	Y	28	30 1
						31	9					3
05	3100 N	3250	-0-	150	1255	168	1	3051	2	Y	28	28 1
						31	9					3
06	4151 X	2896	-0-	-1255	-0-	170	1	2700	2	Y	24	23 1
						26	9					4
07	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	161	1	2482	2	Y	24	23 1
						26	9					5
08	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	154	1	2418	2	Y	21	23 1
						23	9					3
09	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	150	1	2407	2	Y	21	20 1
						23	9					4
10	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	146	1	2323	2	Y	22	21 1
						24	9					5
11	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	138	1	2217	2	Y	24	24 1
						26	9					5
*12	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	115	1	1911	2	Y	20	21 1
						22	9					4
TOTAL GAS PROD:		31,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		301						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	4	5 1
						4	9					-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	5	4 1
						6	9					1
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	5	5 1
						6	9					1
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	5	5 1
						6	9					1
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	Y	3	4 1
						3	9					-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	Y	4	3 1
						4	9					1
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	4	4 1
						4	9					1
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	2	3 1
						2	9					-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	4	3 1
						4	9					1
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	383	2	Y	3	3 1
						3	9					1
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	4	4 1
						4	9					1
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	1	2 1
						1	9					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-																

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766																	
01		12338 X	11326	-0-	-1012	-0-	537	1	10557	2	Y	211	216	1		19	
02		11144 X	7411	-0-	-3733	-0-	232	9	357	1	6893	2	Y	146	143	1	22
03		13669 X	13669	-0-	-0-	-0-	161	9	669	1	12784	2	Y	196	189	1	29
04		11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	216	9	586	1	11149	2	Y	182	189	1	22
05		11470 X	5811	-0-	-5659	-0-	200	9	294	1	5353	2	Y	149	154	1	17
06		11970 X	2157	-0-	-9813	-0-	164	9	123	1	1954	2	Y	73	78	1	12
07		12369 X	34	-0-	-12335	-0-	80	9	1	1	22	2	Y	10	20	1	2
08		12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-	11	9					Y	-0-	2	1	-0-
09		11940 X	-0-	-0-	-11940	-0-							Y	-0-			-0-
10		5797 X	23	-0-	-5774	-0-	1	1	16	2	Y	5	4	1		1	
11		2160 X	19	-0-	-2141	-0-	6	9	1	1	17	2	Y	1	2	1	-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	1	9					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,385																	
TOTAL CONDENSATE PROD: 973																	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	032190	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	9923 - 10212		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6758 X	5739	-0-	-1019	-0-	272	1	5349	2	Y	107	109	1	10
						118	9							
02	5516 X	4012	-0-	-1504	-0-	194	1	3741	2	Y	70	69	1	11
						77	9							
03	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	297	1	5665	2	Y	97	94	1	14
						107	9							
04	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	281	1	5339	2	Y	92	95	1	11
						101	9							
05	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	312	1	5673	2	Y	87	88	1	10
						96	9							
06	5880 X	5488	-0-	-392	-0-	320	1	5088	2	Y	73	71	1	12
						80	9							
07	6076 X	5872	-0-	-204	-0-	353	1	5438	2	Y	74	72	1	14
						81	9							
08	6076 X	5790	-0-	-286	-0-	343	1	5373	2	Y	67	73	1	8
						74	9							
09	5880 X	5558	-0-	-322	-0-	321	1	5163	2	Y	67	63	1	12
						74	9							
10	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	388	1	6163	2	Y	70	67	1	15
						77	9							
11	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	377	1	6059	2	Y	74	74	1	15
						81	9							
12	5859 X	5341	-0-	-518	-0-	300	1	4974	2	Y	61	63	1	13
						67	9							
TOTAL GAS PROD:		68,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		939								

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		28 L	RRCID ->	032193	COMPL. DATE	01/15/1964	TOTAL DEPTH	N/A	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-						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3410 X	2659	-0-	-751	-0-	126	1	2471	2	Y	56	57	1	5
							62	9							
02		3080 X	2648	-0-	-432	-0-	128	1	2477	2	Y	39	38	1	6
							43	9							
03		3410 X	3226	-0-	-184	-0-	158	1	3011	2	Y	52	50	1	8
							57	9							
04		3240 X	2674	-0-	-566	-0-	131	1	2489	2	Y	49	51	1	6
							54	9							
05		3255 X	2723	-0-	-532	-0-	139	1	2533	2	Y	46	47	1	5
							51	9							
06		3120 X	2527	-0-	-593	-0-	147	1	2336	2	Y	40	38	1	7
							44	9							
07		3224 X	2869	-0-	-355	-0-	172	1	2653	2	Y	40	39	1	8
							44	9							
08		3224 X	2950	-0-	-274	-0-	175	1	2735	2	Y	36	39	1	5
							40	9							
09		2670 X	2657	-0-	-13	-0-	153	1	2465	2	Y	35	34	1	6
							39	9							
10		2883 X	2774	-0-	-109	-0-	162	1	2570	2	Y	38	36	1	8
							42	9							
11		2850 X	2685	-0-	-165	-0-	155	1	2486	2	Y	40	40	1	8
							44	9							
*12		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	189	1	3126	2	Y	33	34	1	7
							36	9							
TOTAL GAS PROD:			33,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			504						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A															

01		1364 X	1225	-0-	-139	-0-	59	1	1166	2	Y	-0-			-0-
02		1316 X	1052	-0-	-264	-0-	52	1	1000	2	Y	-0-			-0-
03		T. A.	1589	-0-	1589	1589	79	1	1510	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	1530	-0-	1530	3119	76	1	1454	2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	1459	-0-	1459	4578	76	1	1383	2	Y	-0-			-0-
06		T. A.	1185	-0-	1185	5763	70	1	1115	2	Y	-0-			-0-
07		T. A.	1258	-0-	1258	7021	77	1	1181	2	Y	-0-			-0-
08		8246 X	1225	-0-	-7021	-0-	74	1	1151	2	Y	-0-			-0-
09		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	72	1	1158	2	Y	-0-			-0-
10		1457 X	1176	-0-	-281	-0-	70	1	1106	2	Y	-0-			-0-
11		1230 X	1174	-0-	-56	-0-	69	1	1105	2	Y	-0-			-0-
*12		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	87	1	1441	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,631			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 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	877 N	877	-0-	-0-	-0-	42	1	818	2	Y	15	16	1	
						17	9							
02	784 N	679	-0-	-105	-0-	33	1	634	2	Y	11	10	1	
						12	9							
03	T. A.	993	-0-	993	993	49	1	929	2	Y	14	14	1	
						15	9							
04	T. A.	903	-0-	903	1896	44	1	844	2	Y	14	14	1	
						15	9							
05	T. A.	899	-0-	899	2795	46	1	840	2	Y	12	13	1	
						13	9							
06	T. A.	844	-0-	844	3639	49	1	783	2	Y	11	10	1	
						12	9							
07	T. A.	853	-0-	853	4492	51	1	790	2	Y	11	11	1	
						12	9							
08	5338 X	846	-0-	-4492	-0-	50	1	786	2	Y	9	10	1	
						10	9							
09	860 X	860	-0-	-0-	-0-	50	1	799	2	Y	10	9	1	
						11	9							
10	868 N	808	-0-	-60	-0-	47	1	750	2	Y	10	10	1	
						11	9							
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	48	1	766	2	Y	11	11	1	
						12	9							
12	899 N	834	-0-	-65	-0-	47	1	777	2	Y	9	9	1	
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		10,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		137								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664													
01	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	175	1	3434	2	Y	42	43	1
						46	9						
02	2492 X	2380	-0-	-112	-0-	116	1	2234	2	Y	27	27	1
						30	9						
03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	147	1	2817	2	Y	39	37	1
						43	9						
04	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	172	1	3277	2	Y	35	37	1
						39	9						
05	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	178	1	3246	2	Y	34	34	1
						37	9						
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	189	1	2999	2	Y	29	28	1
						32	9						
07	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	202	1	3109	2	Y	29	28	1
						32	9						
08	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	187	1	2933	2	Y	26	29	1
						29	9						
09	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	156	1	2508	2	Y	26	24	1
						29	9						
10	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	204	1	3247	2	Y	27	26	1
						30	9						
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	181	1	2902	2	Y	29	29	1
						32	9						
12	2759 X	2694	-0-	-65	-0-	152	1	2516	2	Y	24	25	1
						26	9						
TOTAL GAS PROD:		37,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		367							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049															
M	O	ALLOW 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	64	1	1254	2	Y	19	19	1	2
							21	9							
02		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	56	1	1080	2	Y	12	12	1	2
							13	9							
03		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	2	Y	16	16	1	2
							18	9							
04		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	64	1	1219	2	Y	16	16	1	2
							18	9							
05		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	70	1	1280	2	Y	15	15	1	2
							17	9							
06		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	76	1	1206	2	Y	12	12	1	2
							13	9							
07		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	82	1	1257	2	Y	12	12	1	2
							13	9							
08		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	81	1	1273	2	Y	12	13	1	1
							13	9							
09		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	76	1	1219	2	Y	12	11	1	2
							13	9							
10		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	78	1	1237	2	Y	12	11	1	3
							13	9							
11		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	72	1	1157	2	Y	13	13	1	3
							14	9							
*12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	71	1	1173	2	Y	10	11	1	2
							11	9							
TOTAL GAS PROD:			15,771			TOTAL CONDENSATE PROD:			161						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042															
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-						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 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	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	136	1	2674	2	Y	47	48	1	4
						52	9							
02	2464 N	1823	-0-	-641	-0-	88	1	1699	2	Y	33	32	1	5
						36	9							
03	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	134	1	2555	2	Y	42	41	1	6
						46	9							
04	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	132	1	2507	2	Y	41	42	1	5
						45	9							
05	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	137	1	2488	2	Y	37	38	1	4
						41	9							
06	2640 N	2462	-0-	-178	-0-	144	1	2283	2	Y	32	31	1	5
						35	9							
07	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	168	1	2593	2	Y	33	32	1	6
						36	9							
08	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	163	1	2558	2	Y	29	31	1	4
						32	9							
09	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	152	1	2439	2	Y	28	27	1	5
						31	9							
10	2728 N	2606	-0-	-122	-0-	152	1	2421	2	Y	30	29	1	6
						33	9							
11	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	159	1	2546	2	Y	33	33	1	6
						36	9							
12	2697 N	2060	-0-	-637	-0-	115	1	1914	2	Y	28	28	1	6
						31	9							
TOTAL GAS PROD:		30,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		413								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6851 X	6527	-0-	-324	-0-	309	1	6072	2	Y	133	136	1	12
						146	9							
02	6188 X	4271	-0-	-1917	-0-	205	1	3964	2	Y	93	91	1	14
						102	9							
03	6851 X	6402	-0-	-449	-0-	312	1	5956	2	Y	122	118	1	18
						134	9							
04	6330 X	5874	-0-	-456	-0-	287	1	5462	2	Y	114	118	1	14
						125	9							
05	6541 X	6257	-0-	-284	-0-	320	1	5819	2	Y	107	109	1	12
						118	9							
06	6330 X	6016	-0-	-314	-0-	350	1	5565	2	Y	92	89	1	15
						101	9							
07	6417 X	5680	-0-	-737	-0-	340	1	5238	2	Y	93	90	1	18
						102	9							
08	6417 X	3403	-0-	-3014	-0-	200	1	3139	2	Y	58	69	1	7
						64	9							
09	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	352	1	5668	2	Y	83	75	1	15
						91	9							
10	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	375	1	5960	2	Y	86	83	1	18
						95	9							
11	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	349	1	5609	2	Y	93	93	1	18
						102	9							
12	6324 X	4717	-0-	-1607	-0-	263	1	4367	2	Y	79	80	1	17
						87	9							
TOTAL GAS PROD:		67,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,153								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745										COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029						
M O	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	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	9	1	166	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
06	300 N	69	-0-	-231	-0-	4	1	61	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
07	310 N	67	-0-	-243	-0-	4	1	59	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
08	248 N	68	-0-	-180	-0-	4	1	61	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	39	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		1,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		46										

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786										COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10102 - 10164						
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	11	11	1			1
						12	9									
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	11	1	222	2	Y	7	7	1			1
						8	9									
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	9	9	1			1
						10	9									
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	Y	9	9	1			1
						10	9									
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	9	9	1			1
						10	9									
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	Y	7	7	1			1
						8	9									
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	370	2	Y	7	7	1			1
						8	9									
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	Y	7	7	1			1
						8	9									
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	382	2	Y	7	7	1			1
						8	9									
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	Y	7	7	1			1
						8	9									
12	403 N	213	-0-	-190	-0-	12	1	197	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		4,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		90										

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 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	403 N	356	-0-	-47	-0-	17	1	335	2	Y	4	5 1 -0-
						4	9					
02	364 N	265	-0-	-99	-0-	13	1	248	2	Y	4	3 1 1
						4	9					
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	Y	5	5 1 1
						6	9					
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	5	5 1 1
						6	9					
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	367	2	Y	3	4 1 -0-
						3	9					
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	21	1	335	2	Y	4	3 1 1
						4	9					
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	23	1	356	2	Y	4	4 1 1
						4	9					
08	403 N	370	-0-	-33	-0-	22	1	345	2	Y	3	4 1 -0-
						3	9					
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	4	3 1 1
						4	9					
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	21	1	340	2	Y	3	3 1 1
						3	9					
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	20	1	326	2	Y	4	4 1 1
						4	9					
12	372 N	307	-0-	-65	-0-	17	1	287	2	Y	3	3 1 1
						3	9					
TOTAL GAS PROD:		4,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		46						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022												
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-						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007													TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9944 - 10114	
M O	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	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	Y	8	8	1			1
						9	9									
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	455	2	Y	7	7	1			1
						8	9									
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	Y	7	7	1			1
						8	9									
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
06	480 N	444	-0-	-36	-0-	26	1	412	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
07	527 N	348	-0-	-179	-0-	21	1	321	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	25	1	394	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	24	1	386	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	418	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
12	434 N	384	-0-	-50	-0-	22	1	358	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		5,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		66										

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010													TOTAL DEPTH 10555		PERF.10194 - 10233	
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	21	1	413	2	Y	8	8	1			1
						9	9									
02	392 N	354	-0-	-38	-0-	17	1	330	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	7	7	1			1
						8	9									
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	7	7	1			1
						8	9									
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	24	1	389	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	409	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	433	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	23	1	383	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
TOTAL GAS PROD:		5,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		69										

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049

M O	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	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	164	1	3230	2	Y	21	21	1	2
						23	9							
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	119	1	2301	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	174	1	3326	2	Y	19	18	1	3
						21	9							
04	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	163	1	3110	2	Y	17	18	1	2
						19	9							
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	174	1	3174	2	Y	17	17	1	2
						19	9							
06	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	187	1	2966	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
07	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	202	1	3116	2	Y	15	14	1	3
						17	9							
08	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	199	1	3112	2	Y	13	14	1	2
						14	9							
09	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	183	1	2948	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	196	1	3120	2	Y	14	13	1	3
						15	9							
11	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	183	1	2932	2	Y	15	15	1	3
						17	9							
*12	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	148	1	2460	2	Y	13	13	1	3
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		38,089				TOTAL CONDENSATE PROD:		184						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620

M O	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	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	279	1	5495	2	Y	112	114	1	10
						123	9							
02	5292 X	3818	-0-	-1474	-0-	184	1	3554	2	Y	73	72	1	11
						80	9							
03	5859 X	5539	-0-	-320	-0-	270	1	5157	2	Y	102	98	1	15
						112	9							
04	5700 X	5644	-0-	-56	-0-	277	1	5261	2	Y	96	99	1	12
						106	9							
05	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	305	1	5556	2	Y	90	92	1	10
						99	9							
06	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	333	1	5288	2	Y	78	75	1	13
						86	9							
07	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	352	1	5418	2	Y	78	76	1	15
						86	9							
08	5952 X	5808	-0-	-144	-0-	344	1	5386	2	Y	71	77	1	9
						78	9							
09	5760 X	5620	-0-	-140	-0-	324	1	5220	2	Y	69	66	1	12
						76	9							
10	5952 X	5758	-0-	-194	-0-	336	1	5342	2	Y	73	70	1	15
						80	9							
11	5700 X	5519	-0-	-181	-0-	319	1	5114	2	Y	78	78	1	15
						86	9							
12	5859 X	4589	-0-	-1270	-0-	257	1	4257	2	Y	68	68	1	15
						75	9							
TOTAL GAS PROD:		65,715				TOTAL CONDENSATE PROD:		988						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006												TOTAL DEPTH	10430	PERF. 9005 - 9014
M O	ALLOW CODE	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	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17 7	1 9	329 2	Y	6	6 1	1		
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	261 2	Y	4	4 1	1		
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17 7	1 9	322 2	Y	6	6 1	1		
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	15 6	1 9	282 2	Y	5	5 1	1		
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	299 2	Y	5	5 1	1		
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	17 4	1 9	272 2	Y	4	4 1	1		
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	14 7	1 9	219 2	Y	6	6 1	1		
08	310 N	13	-0-	-297	-0-	6 6	2 9	7 9	Y	6	6 1	1		
09	300 N	184	-0-	-116	-0-	11 2	1 9	171 2	Y	2	3 1	-0-		
10	248 N	147	-0-	-101	-0-	9 2	1 9	136 2	Y	2	2 1	-0-		
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	224 2	Y	6	5 1	1		
12	186 N	107	-0-	-79	-0-	6 1	1 9	100 2	Y	1	2 1	-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		53								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003												TOTAL DEPTH	11497	PERF. 8002 - 8616
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-								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1767 N	1637	-0-	-130	-0-	77	1	1508	2	Y	47	48	1	4
						52	9							
02	1596 N	1140	-0-	-456	-0-	54	1	1051	2	Y	32	31	1	5
						35	9							
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	84	1	1595	2	Y	42	41	1	6
						46	9							
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	97	1	1850	2	Y	41	42	1	5
						45	9							
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	117	1	2136	2	Y	37	38	1	4
						41	9							
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	119	1	1888	2	Y	32	31	1	5
						35	9							
07	2046 N	1986	-0-	-60	-0-	119	1	1831	2	Y	33	32	1	6
						36	9							
08	2077 N	1670	-0-	-407	-0-	98	1	1540	2	Y	29	31	1	4
						32	9							
09	2010 N	1465	-0-	-545	-0-	84	1	1350	2	Y	28	27	1	5
						31	9							
10	1984 N	1584	-0-	-400	-0-	92	1	1459	2	Y	30	29	1	6
						33	9							
11	1620 N	1321	-0-	-299	-0-	75	1	1210	2	Y	33	33	1	6
						36	9							
12	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	82	1	1363	2	Y	28	28	1	6
						31	9							
TOTAL GAS PROD:		20,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		412								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	586	1	11526	2	Y	187	191	1	17
						206	9							
02	10136 X	7113	-0-	-3023	-0-	343	1	6620	2	Y	136	132	1	21
						150	9							
03	12328 X	12328	-0-	-0-	-0-	604	1	11536	2	Y	171	167	1	25
						188	9							
04	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	573	1	10911	2	Y	160	166	1	19
						176	9							
05	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	577	1	10498	2	Y	152	154	1	17
						167	9							
06	10860 X	10445	-0-	-415	-0-	610	1	9692	2	Y	130	125	1	22
						143	9							
07	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	687	1	10569	2	Y	130	127	1	25
						143	9							
08	11222 X	3098	-0-	-8124	-0-	178	1	2789	2	Y	119	129	1	15
						131	9							
09	10860 X	1793	-0-	-9067	-0-	97	1	1568	2	Y	116	110	1	21
						128	9							
10	11222 X	1193	-0-	-10029	-0-	65	1	1030	2	Y	89	91	1	19
						98	9							
11	10860 X	1300	-0-	-9560	-0-	68	1	1089	2	Y	130	123	1	26
						143	9							
12	11222 X	1496	-0-	-9726	-0-	78	1	1301	2	Y	106	109	1	23
						117	9							
TOTAL GAS PROD:		85,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,626								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010													TOTAL DEPTH 11000	PERF.10420 - 10760
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1300	-0-	-33	-0-	61	1	1202	2	Y	34	35	1	3
						37	9							
02	1204 N	1049	-0-	-155	-0-	50	1	974	2	Y	23	23	1	3
						25	9							
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	67	1	1276	2	Y	32	30	1	5
						35	9							
04	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	60	1	1148	2	Y	28	30	1	3
						31	9							
05	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	57	1	1041	2	Y	28	28	1	3
						31	9							
06	1320 N	979	-0-	-341	-0-	56	1	897	2	Y	24	23	1	4
						26	9							
07	1271 N	513	-0-	-758	-0-	30	1	457	2	Y	24	23	1	5
						26	9							
08	1116 N	353	-0-	-763	-0-	20	1	310	2	Y	21	23	1	3
						23	9							
09	990 N	499	-0-	-491	-0-	28	1	448	2	Y	21	20	1	4
						23	9							
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	67	1	1063	2	Y	22	21	1	5
						24	9							
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	60	1	961	2	Y	24	24	1	5
						26	9							
*12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	40	1	662	2	Y	19	20	1	4
						21	9							
TOTAL GAS PROD:		11,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		300								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006													TOTAL DEPTH 11050	PERF.10400 - 10528
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	552	1	10860	2	Y	157	160	1	14
						173	9							
02	10080 X	7694	-0-	-2386	-0-	373	1	7200	2	Y	110	107	1	17
						121	9							
03	11470 X	11195	-0-	-275	-0-	549	1	10490	2	Y	142	138	1	21
						156	9							
04	11220 X	10781	-0-	-439	-0-	531	1	10104	2	Y	133	138	1	16
						146	9							
05	11594 X	11016	-0-	-578	-0-	567	1	10309	2	Y	127	128	1	15
						140	9							
06	11220 X	10494	-0-	-726	-0-	614	1	9761	2	Y	108	105	1	18
						119	9							
07	11191 X	5870	-0-	-5321	-0-	351	1	5399	2	Y	109	106	1	21
						120	9							
08	11191 X	6836	-0-	-4355	-0-	404	1	6324	2	Y	98	107	1	12
						108	9							
09	10770 X	9252	-0-	-1518	-0-	535	1	8610	2	Y	97	92	1	17
						107	9							
10	11005 X	10845	-0-	-160	-0-	635	1	10097	2	Y	103	98	1	22
						113	9							
11	10500 X	10414	-0-	-86	-0-	604	1	9690	2	Y	109	109	1	22
						120	9							
12	9548 X	8252	-0-	-1296	-0-	464	1	7687	2	Y	92	94	1	20
						101	9							
TOTAL GAS PROD:		114,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,385								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328																	
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	198	1	3887	2	Y	65	66	1			6
02	3724	X	2854	-0-	-870	-0-	138	1	2666	2	Y	45	44	1			7
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	209	1	4001	2	Y	60	58	1			9
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	207	1	3935	2	Y	56	58	1			7
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	227	1	4137	2	Y	52	53	1			6
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	247	1	3931	2	Y	46	44	1			8
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	267	1	4107	2	Y	45	44	1			9
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	264	1	4139	2	Y	41	45	1			5
09	4290	X	4178	-0-	-112	-0-	242	1	3892	2	Y	40	38	1			7
10	4433	X	4240	-0-	-193	-0-	248	1	3945	2	Y	43	41	1			9
11	4290	X	4048	-0-	-242	-0-	234	1	3764	2	Y	45	45	1			9
12	4433	X	3041	-0-	-1392	-0-	171	1	2827	2	Y	39	39	1			9
TOTAL GAS PROD:			48,520			TOTAL CONDENSATE PROD:			577								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705														
M O	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	713 N	465	-0-	-248	-0-	21	1	421	2	Y	21	21	1	2
						23	9							
02	420 N	324	-0-	-96	-0-	15	1	294	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
03	496 N	276	-0-	-220	-0-	13	1	242	2	Y	19	18	1	3
						21	9							
04	450 N	191	-0-	-259	-0-	9	1	163	2	Y	17	18	1	2
						19	9							
05	372 N	134	-0-	-238	-0-	6	1	109	2	Y	17	17	1	2
						19	9							
06	270 N	205	-0-	-65	-0-	11	1	179	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	15	14	1	3
						17	9							
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	13	14	1	2
						14	9							
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	11	1	173	2	Y	14	13	1	3
						15	9							
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	11	1	174	2	Y	15	15	1	3
						17	9							
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	13	13	1	3
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		3,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		184								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
01	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	122	1	2406	2	Y	42	43	1	4
						46	9							
02	2296 N	1852	-0-	-444	-0-	90	1	1731	2	Y	28	28	1	4
						31	9							
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	117	1	2241	2	Y	39	37	1	6
						43	9							
04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	127	1	2407	2	Y	35	37	1	4
						39	9							
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	127	1	2311	2	Y	34	34	1	4
						37	9							
06	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	145	1	2296	2	Y	29	28	1	5
						32	9							
07	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	167	1	2575	2	Y	29	28	1	6
						32	9							
08	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	148	1	2311	2	Y	26	29	1	3
						29	9							
09	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	145	1	2331	2	Y	26	24	1	5
						29	9							
10	2542 N	2238	-0-	-304	-0-	131	1	2077	2	Y	27	26	1	6
						30	9							
11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	148	1	2383	2	Y	29	29	1	6
						32	9							
12	2542 N	2289	-0-	-253	-0-	129	1	2134	2	Y	24	25	1	5
						26	9							
TOTAL GAS PROD:		29,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		368								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
		//CONT.// 945936												
		WELL #: 108		RRCID -> 210169		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		3,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		46								

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 210172		COMPL. DATE 02/22/2020			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		30002 X	30002	-0-	-0-	-0-	468	1	28760	2	Y	704	718	1		64
							774	9								
02		19718 X	19718	-0-	-0-	-0-	313	1	18877	2	Y	480	471	1		73
							528	9								
03		27413 X	27413	-0-	-0-	-0-	468	1	26239	2	Y	642	621	1		94
							706	9								
04		24712 X	24712	-0-	-0-	-0-	453	1	23598	2	Y	601	623	1		72
							661	9								
05		22871 X	22871	-0-	-0-	-0-	365	1	21879	2	Y	570	576	1		66
							627	9								
06		23579 X	23579	-0-	-0-	-0-	23044	2	535	9	Y	486	470	1		82
07		24524 X	24524	-0-	-0-	-0-	23988	2	536	9	Y	487	476	1		93
08		25313 X	25313	-0-	-0-	-0-	24822	2	491	9	Y	446	483	1		56
09		22057 X	22057	-0-	-0-	-0-	21580	2	477	9	Y	434	412	1		78
10		23046 X	23046	-0-	-0-	-0-	22539	2	507	9	Y	461	442	1		97
11		21023 X	21023	-0-	-0-	-0-	20491	2	532	9	Y	484	485	1		96
*12		15290 X	15290	-0-	-0-	-0-	14850	2	440	9	Y	400	409	1		87

TOTAL GAS PROD: 279,548

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,195

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930																
01		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	270	1	5312	2	Y	102	104	1		9
							112	9								
02		4928 X	3851	-0-	-1077	-0-	186	1	3585	2	Y	73	71	1		11
							80	9								
03		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	281	1	5365	2	Y	93	90	1		14
							102	9								
04		5520 X	5364	-0-	-156	-0-	263	1	5006	2	Y	86	90	1		10
							95	9								
05		5704 X	5274	-0-	-430	-0-	270	1	4917	2	Y	79	80	1		9
							87	9								
06		5520 X	5335	-0-	-185	-0-	311	1	4946	2	Y	71	68	1		12
							78	9								
07		5704 X	5045	-0-	-659	-0-	304	1	4672	2	Y	63	63	1		12
							69	9								
08		5704 X	5424	-0-	-280	-0-	321	1	5033	2	Y	64	68	1		8
							70	9								
09		5370 X	5093	-0-	-277	-0-	294	1	4730	2	Y	63	60	1		11
							69	9								
10		5518 X	5274	-0-	-244	-0-	308	1	4892	2	Y	67	64	1		14
							74	9								
11		5340 X	5110	-0-	-230	-0-	295	1	4737	2	Y	71	71	1		14
							78	9								
12		5425 X	2645	-0-	-2780	-0-	148	1	2452	2	Y	41	46	1		9
							45	9								

TOTAL GAS PROD: 59,857

TOTAL CONDENSATE PROD: 873

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008													TOTAL DEPTH 10549		PERF. 9930 - 10360	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	84	1	1649	2	Y	26	27	1	2		
						29	9									
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	51	1	978	2	Y	19	18	1	3		
						21	9									
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	75	1	1432	2	Y	24	23	1	4		
						26	9									
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	66	1	1252	2	Y	22	23	1	3		
						24	9									
05	1178 N	756	-0-	-422	-0-	38	1	696	2	Y	20	21	1	2		
						22	9									
06	1320 N	728	-0-	-592	-0-	42	1	667	2	Y	17	16	1	3		
						19	9									
07	1364 N	562	-0-	-802	-0-	33	1	510	2	Y	17	17	1	3		
						19	9									
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	Y	17	18	1	2		
						19	9									
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	824	2	Y	16	15	1	3		
						18	9									
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	48	1	759	2	Y	17	16	1	4		
						19	9									
11	750 N	673	-0-	-77	-0-	38	1	615	2	Y	18	18	1	4		
						20	9									
*12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	957	2	Y	15	16	1	3		
						17	9									
TOTAL GAS PROD:		11,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		228										

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020													TOTAL DEPTH 11106		PERF. 8598 - 8782	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018													TOTAL DEPTH 11050		PERF. 8142 - 8164	
M O	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	8122 X	5551	-0-	-2571	-0-	231	1	4546	2	Y	704	718	1	64		
						774	9									
02	6692 X	3362	-0-	-3330	-0-	139	1	2688	2	Y	486	476	1	74		
						535	9									
03	6634 X	2848	-0-	-3786	-0-	107	1	2035	2	Y	642	622	1	94		
						706	9									
04	5400 X	2454	-0-	-2946	-0-	90	1	1703	2	Y	601	623	1	72		
						661	9									
05	5580 X	2094	-0-	-3486	-0-	76	1	1391	2	Y	570	576	1	66		
						627	9									
06	5370 X	1614	-0-	-3756	-0-	68	1	1081	2	Y	423	418	1	71		
						465	9									
07	3720 X	1667	-0-	-2053	-0-	69	1	1062	2	Y	487	465	1	93		
						536	9									
08	2852 X	1379	-0-	-1473	-0-	57	1	894	2	Y	389	433	1	49		
						428	9									
09	2460 X	967	-0-	-1493	-0-	31	1	505	2	Y	392	371	1	70		
						431	9									
10	2108 X	1243	-0-	-865	-0-	44	1	692	2	Y	461	434	1	97		
						507	9									
11	1620 X	1058	-0-	-562	-0-	35	1	564	2	Y	417	431	1	83		
						459	9									
12	1674 X	764	-0-	-910	-0-	20	1	327	2	Y	379	379	1	83		
						417	9									
TOTAL GAS PROD:		25,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,951										

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007													TOTAL DEPTH 11100		PERF. 10464 - 10594	
M O	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	2790 N	2772	-0-	-18	-0-	131	1	2586	2	Y	50	51	1	4		
						55	9									
02	2548 N	2076	-0-	-472	-0-	100	1	1939	2	Y	34	33	1	5		
						37	9									
03	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	139	1	2661	2	Y	46	44	1	7		
						51	9									
04	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	132	1	2503	2	Y	42	44	1	5		
						46	9									
05	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	140	1	2550	2	Y	41	41	1	5		
						45	9									
06	2760 N	2575	-0-	-185	-0-	150	1	2388	2	Y	34	33	1	6		
						37	9									
07	2759 N	2696	-0-	-63	-0-	162	1	2495	2	Y	35	34	1	7		
						39	9									
08	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	162	1	2540	2	Y	31	34	1	4		
						34	9									
09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	149	1	2401	2	Y	30	29	1	5		
						33	9									
10	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	159	1	2521	2	Y	33	31	1	7		
						36	9									
11	2640 N	2609	-0-	-31	-0-	151	1	2421	2	Y	34	34	1	7		
						37	9									
12	2666 N	2232	-0-	-434	-0-	125	1	2075	2	Y	29	30	1	6		
						32	9									
TOTAL GAS PROD:		31,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		439										

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011													TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006													TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009													TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934				
01		8680 X	8611	-0-	-69	-0-	407	1	8015	2	Y	172	175	1			16
							189	9									
02		7840 X	6073	-0-	-1767	-0-	293	1	5650	2	Y	118	116	1			18
							130	9									
03		8680 X	8273	-0-	-407	-0-	403	1	7697	2	Y	157	152	1			23
							173	9									
04		8340 X	7138	-0-	-1202	-0-	348	1	6628	2	Y	147	152	1			18
							162	9									
05		8618 X	7315	-0-	-1303	-0-	373	1	6789	2	Y	139	141	1			16
							153	9									
06		8340 X	7776	-0-	-564	-0-	453	1	7192	2	Y	119	115	1			20
							131	9									
07		8277 X	8036	-0-	-241	-0-	482	1	7423	2	Y	119	116	1			23
							131	9									
08		8277 X	7556	-0-	-721	-0-	446	1	6990	2	Y	109	118	1			14
							120	9									
09		7770 X	5665	-0-	-2105	-0-	325	1	5228	2	Y	102	98	1			18
							112	9									
10		8029 X	6439	-0-	-1590	-0-	374	1	5941	2	Y	113	107	1			24
							124	9									
11		7770 X	6563	-0-	-1207	-0-	377	1	6054	2	Y	120	120	1			24
							132	9									
12		8029 X	5463	-0-	-2566	-0-	304	1	5047	2	Y	102	104	1			22
							112	9									
TOTAL GAS PROD:			84,908			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,517								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	173	1	3405	2	Y	36	37	1	3
						40	9							
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	126	1	2433	2	Y	26	25	1	4
						29	9							
03	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	182	1	3480	2	Y	33	32	1	5
						36	9							
04	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	183	1	3487	2	Y	31	32	1	4
						34	9							
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	199	1	3627	2	Y	29	30	1	3
						32	9							
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	218	1	3461	2	Y	25	24	1	4
						28	9							
07	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	168	1	2582	2	Y	26	25	1	5
						29	9							
08	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	170	1	2658	2	Y	23	25	1	3
						25	9							
09	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	106	1	1710	2	Y	22	21	1	4
						24	9							
10	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	203	1	3222	2	Y	24	23	1	5
						26	9							
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	183	1	2943	2	Y	25	25	1	5
						28	9							
*12	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	103	1	1707	2	Y	22	22	1	5
						24	9							
TOTAL GAS PROD:		37,084			TOTAL CONDENSATE PROD:		322							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1271 N	870	-0-	-401	-0-	42	1	822	2	Y	5	6	1	-0-
						6	9							
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	79	1	1517	2	Y	13	11	1	2
						14	9							
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	69	1	1311	2	Y	9	10	1	1
						10	9							
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	67	1	1223	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
06	1230 N	824	-0-	-406	-0-	48	1	770	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
07	1271 N	629	-0-	-642	-0-	38	1	587	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	1271 N	527	-0-	-744	-0-	31	1	492	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	810 N	555	-0-	-255	-0-	32	1	519	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	620 N	422	-0-	-198	-0-	25	1	396	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
*12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	681	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		10,639			TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5859 X	4759	-0-	-1100	-0-	225	1	4422	2	Y	102	107	1			9
						112	9									
02	5292 X	3735	-0-	-1557	-0-	180	1	3474	2	Y	74	72	1			11
						81	9									
03	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	294	1	5619	2	Y	112	107	1			16
						123	9									
04	5760 X	5575	-0-	-185	-0-	273	1	5186	2	Y	105	108	1			13
						116	9									
05	5952 X	4804	-0-	-1148	-0-	246	1	4469	2	Y	81	85	1			9
						89	9									
06	5850 X	2405	-0-	-3445	-0-	140	1	2220	2	Y	41	43	1			7
						45	9									
07	6045 X	5099	-0-	-946	-0-	306	1	4716	2	Y	70	64	1			13
						77	9									
08	6045 X	5240	-0-	-805	-0-	310	1	4851	2	Y	72	76	1			9
						79	9									
09	5580 X	5135	-0-	-445	-0-	296	1	4759	2	Y	73	69	1			13
						80	9									
10	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	317	1	5038	2	Y	80	76	1			17
						88	9									
11	5070 X	3959	-0-	-1111	-0-	228	1	3658	2	Y	66	70	1			13
						73	9									
12	5301 X	3627	-0-	-1674	-0-	203	1	3357	2	Y	61	61	1			13
						67	9									
TOTAL GAS PROD:		55,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		937										

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417

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	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	7	1	130	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	8	1	133	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	8	1	123	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	8	1	138	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		2,009				TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360

01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 11789 PERF. 9832 - 9842

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-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-						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	243573	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10810 - 11052	
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	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-		-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	3	1	56	2	Y	-0-		-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-		-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-		-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-		-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	2	Y	-0-		-0-
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	Y	-0-		-0-
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	5	1	88	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	Y	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHERIDAN (WILCOX -H-)		83107 495		ASSOCIATED	49B		CNTY: COLORADO						
COPANO PROCESSING LLC		176382											
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		61R	RRCID ->	275854	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3456 - 3671	
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-							

SHERIDAN (YEGUA)		83107 825		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC.		945936											
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	180166	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5114 - 5122	
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-							

SHERIDAN (YEGUA) //CONT.// 83107 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 282638 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 5396 - 5422

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		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-

SHERIDAN (YEGUA 5000) 83107 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 271754 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5004 - 5008

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-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SHERIDAN (800 MIOCENE) 83107 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 91 RRCID -> 183613 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 792 - 798

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-

SHERIDAN (1700 MIOCENE)		83107 986		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 184043		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1710 - 1715			
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-			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-					

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 184048		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722			
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-					

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 185630		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 1708 - 1720			
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

SHERIDAN (3800 FRIO)		83107 993		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 185553		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH	9215	PERF.	3716 -	3719		
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 26												
M	ALLOW CODE	GAS 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-						

SHERIDAN, N. (WILCOX 9400)		83109 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
SUNDOWN ENERGY LP		829482		RRCID -> 257447		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH	10433	PERF.	9376 -	9382		
RAY CORCORAN GAS UNIT		WELL #: 1												
01	4650	871	-0-	-3779	9248	760	2	111	9	N	101			177
02	4200	928	-0-	-3272	5976	853	2	75	9	N	68	93	1	152
03	3100 N	1092	-0-	-2008	3968	1075	2	17	9	N	15	153	1	14
04	3000 N	1186	-0-	-1814	2154	1153	2	33	9	N	30	12	1	32
05	3100 N	1220	-0-	-1880	274	1186	2	34	9	N	31	27	1	36
06	1020 N	349	-0-	-671	-0-	317	2	32	9	N	29	29	1	36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	15	29	1	22
09	3000 N	16245	-0-	13245	13245	14918	2	1327	9	N	1206	1021	1	207
10	3100 N	24198	-0-	21098	34343	21877	2	2321	9	N	2110	2048	1	269
*11	3000 N	12433	-0-	9433	43776	11187	2	1246	9	N	1133	1299	1	103
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	43776					N	NO RPT			103
TOTAL GAS PROD:		58,522				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,738						

SILSBEE (Y-5)		83584 696		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN						
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		RRCID -> 283603		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13684 -	13770		
F. P. ELLIOT FEE		WELL #: 1												
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SILSBEE (Z)		83584 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875								
SILSBEE GAS UNIT		WELL #:	26	RRCID ->	108057	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	10222 PERF. 7884 - 7894	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SILSBEE GAS UNIT		83586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051								
ARCO RAFFERTY		WELL #:	1A	RRCID ->	174036	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	9966 PERF. 6805 - 6813	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)		83586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051								
ARCO RAFFERTY		WELL #:	1A	RRCID ->	174036	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	9966 PERF. 6805 - 6813	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-	404	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-	404	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	404	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	404	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	404	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	404	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	404	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	404	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	404	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	404	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	404	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	404	
TOTAL GAS PROD:			10	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SILVERSPoon (TEX SAl SAND)		83662 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
BURKHART GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219022		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422		
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-				

BURKHART GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232422		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 242448		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398						
01	36854 X	36854	-0-	-0-	-0-	36665	2	189	9	N	172	189	1	194
02	21574 X	21574	-0-	-0-	-0-	21433	2	141	9	N	128	181	1	141
03	27364 X	27364	-0-	-0-	-0-	27186	2	178	9	N	162	179	1	124
04	29740 X	29740	-0-	-0-	-0-	29542	2	198	9	N	180	179	1	125
05	31434 X	28703	-0-	-2731	-0-	28519	2	184	9	N	167	178	1	114
06	35670 X	24829	-0-	-10841	-0-	24684	2	145	9	N	132	177	1	69
07	30721 X	24912	-0-	-5809	-0-	24756	2	156	9	N	142			211
08	30721 X	24871	-0-	-5850	-0-	24714	2	157	9	N	143	177	1	177
09	29730 X	23107	-0-	-6623	-0-	22956	2	151	9	N	137	182	1	132
10	28706 X	490	-0-	-28216	-0-	479	2	11	9	N	10			142
11	24840 X	-0-	-0-	-24840	-0-					N	4			146
12	24924 X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					N	NO RPT			146
TOTAL GAS PROD:		242,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,377								

SILVERSPoon (TEX SAl SAND)		//CONT.//		83662 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587							
REHAK		WELL #:		3	RRCID ->	257522	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	15450	PERF.14504 - 14567
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		786 N	786	-0-	-0-	786	2	N	-0-		20
02		460 N	460	-0-	-0-	460	2	N	-0-		20
03		583 N	583	-0-	-0-	583	2	N	-0-		20
04		634 N	634	-0-	-0-	634	2	N	-0-		20
05		612 N	612	-0-	-0-	612	2	N	-0-		20
06		529 N	529	-0-	-0-	529	2	N	-0-		20
07		651 N	531	-0-	-120	531	2	N	-0-		20
08		620 N	530	-0-	-90	530	2	N	-0-		20
09		540 N	492	-0-	-48	492	2	N	-0-		20
10		10 N	10	-0-	-0-	10	2	N	-0-		20
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:			5,167			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BLUEFIN RESOURCES LLC		077031		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.17058 - 17122	
CORNELIUS, L.		WELL #:		12							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SKULL CREEK (MIOCENE 1700)		83949 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
GARRISON LTD.		295861												
BUNGE, GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 214684		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 1912 - 1915				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-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	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-						

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX)		84061 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500												
NELSON, B. P. A-40		WELL #: 1		RRCID -> 207707		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 14210 - 14224				
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	1643 N	1324	-0-	-319	-0-	228	1	1052	3	N	40			127
02	1176 N	765	-0-	-411	-0-	174	1	580	3	N	10			137
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	204	1	814	3	N	47	122	1	62
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	239	1	1139	3	N	58			120
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	284	1	898	3	N	17	90	1	47
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	194	1	932	3	N	37			84
07	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	223	1	1090	3	N	63			147
08	1209 N	1017	-0-	-192	-0-	193	1	809	3	N	14	118	1	43
09	1170 N	1035	-0-	-135	-0-	223	1	771	3	N	37			80
10	1395 N	1047	-0-	-348	-0-	211	1	779	3	N	52	60	1	72
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	216	1	843	3	N	68	55	1	85
*12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	224	1	940	3	N	47	68	1	64
TOTAL GAS PROD:		13,800				TOTAL CONDENSATE PROD:		490						

SMITH POINT, E. (F-18) 84315 124 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HITEX RESOURCES, LP 390521
FRANKLAND, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 141928 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12402 - 12412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SMITH POINT, EAST (F-26) 84315 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
MASTERS ONSHORE, LLC 532952
SHELDON WELL #: 1R RRCID -> 186730 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 22200 PERF.20086 - 20144

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH POINT, EAST (12,650) 84315 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
CAMOIL, INC. 127449
JACKSON (TEXACO) WELL #: RRCID -> 165331 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
PLUGGED AND ABANDONED											07/29/2004					
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)																
ORO RESOURCES, LLC																
GEORGE RANCH																
WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885																
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		18 X	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	1	16	
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1			17	
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1	17	
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	1	17	
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1	17	
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1	17	
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1	17	
*08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1	17	
09	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	13	2	1	9	Y	1	1	1	17	
10	DLQ	G-10		-0-		14					Y	NO RPT			17	
11	DLQ	G-10		-0-		14					Y	NO RPT			17	
12	DLQ	G-10		-0-		14					Y	NO RPT			17	
TOTAL GAS PROD:			164												TOTAL CONDENSATE PROD:	9

GEORGE RANCH																
WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558																
01		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1569	2	69	9	Y	63	72	1	51	
02		672 X	523	-0-	-149	-0-	494	2	29	9	Y	26	18	1	59	
03		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1664	2	31	9	Y	28	28	1	59	
04		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1604	2	54	9	Y	49	43	1	65	
05		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1453	2	42	9	Y	38	36	1	67	
06		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1213	2	32	9	Y	29	30	1	66	
07		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2463	2	43	9	Y	39	36	1	69	
*08		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2808	2	52	9	Y	47	44	1	72	
09	DLQ	G-10	5583	-0-	5583	5583	5521	2	62	9	Y	56	47	1	81	
10	DLQ	G-10		-0-		5583					Y	NO RPT			81	
11	DLQ	G-10		-0-		5583					Y	NO RPT			81	
12	DLQ	G-10		-0-		5583					Y	NO RPT			81	
TOTAL GAS PROD:			19,203												TOTAL CONDENSATE PROD:	375

GEORGE RANCH																
WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
 GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			13	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					14	
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			14	
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			14	
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	1			14	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			14	
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1			14	
*08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			14	
09	DLQ G-10	14	-0-	14	14	13	2	1	9	Y	1	1	1			14	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					14	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					14	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					14	
TOTAL GAS PROD:		152															TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884

01	19 X	19	-0-	-0-	-0-	13	2	6	9	Y	5	6	1			14	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	Y	2	1	1			15	
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	14	2	7	9	Y	6	6	1			15	
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	14	2	6	9	Y	5	4	1			16	
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	12	2	4	9	Y	4	4	1			16	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	Y	3	3	1			16	
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	21	2	4	9	Y	4	4	1			16	
*08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	24	2	6	9	Y	5	4	1			17	
09	DLQ G-10	168	-0-	168	168	145	2	23	9	Y	21	18	1			20	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	168					Y	NO RPT					20	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	168					Y	NO RPT					20	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	168					Y	NO RPT					20	
TOTAL GAS PROD:		318															TOTAL CONDENSATE PROD: 55

GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766

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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
 GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	13 X	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			15	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1					16	
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1			16	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			16	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	1			16	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1			16	
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			16	
*08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1			16	
09	DLQ G-10	27	-0-	27	27	26	2	1	9	Y	1	1	1			16	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					16	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					16	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					16	
TOTAL GAS PROD:		137											TOTAL CONDENSATE PROD:		9		

GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239

01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			18	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					19	
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			19	
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			19	
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	1			19	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	1			19	
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	Y	1	1	1			19	
*08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			19	
09	DLQ G-10	17	-0-	17	17	16	2	1	9	Y	1	1	1			19	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					19	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					19	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					19	
TOTAL GAS PROD:		151											TOTAL CONDENSATE PROD:		9		

GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975

01	577 X	577	-0-	-0-	-0-	370	2	207	9	Y	188	216	1			379	
02	1064 X	204	-0-	-860	-0-	117	2	87	9	Y	79	55	1			403	
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	393	2	233	9	Y	212	213	1			402	
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	379	2	243	9	Y	221	192	1			431	
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	343	2	189	9	Y	172	161	1			442	
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	286	2	144	9	Y	131	133	1			440	
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	581	2	194	9	Y	176	162	1			454	
*08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	663	2	231	9	Y	210	200	1			464	
09	DLQ G-10	716	-0-	716	716	509	2	207	9	Y	188	158	1			494	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					494	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					494	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					494	
TOTAL GAS PROD:		5,376											TOTAL CONDENSATE PROD:		1,577		

OIL AND GAS DIVISION

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)																
ORO RESOURCES, LLC																
GEORGE RANCH																
WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		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-

GEORGE RANCH																
WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641																
01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	876	2	342	9	Y	311	358	1		464
02	2800	X	420	-0-	-2380	-0-	276	2	144	9	Y	131	92	1		503
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	928	2	386	9	Y	351	354	1		500
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	895	2	231	9	Y	210	183	1		527
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	811	2	179	9	Y	163	153	1		537
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	677	2	138	9	Y	125	127	1		535
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1374	2	184	9	Y	167	153	1		549
*08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1567	2	220	9	Y	200	190	1		559
09	DLQ	G-10	1650	-0-	1650	1650	1453	2	197	9	Y	179	150	1		588
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1650					Y	NO RPT				588
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1650					Y	NO RPT				588
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1650					Y	NO RPT				588

TOTAL GAS PROD: 10,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,837

GEORGE RANCH																
WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682																
01	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1428	2	110	9	Y	100	115	1		63
02	2800	X	496	-0-	-2304	-0-	450	2	46	9	Y	42	30	1		75
03	DLQ	G-10	1638	-0-	1638	1638	1514	2	124	9	Y	113	114	1		74
04	3205	X	1567	-0-	-1638	-0-	1459	2	108	9	Y	98	85	1		87
05	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1322	2	84	9	Y	76	72	1		91
06	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1104	2	64	9	Y	58	59	1		90
07	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2241	2	86	9	Y	78	72	1		96
*08	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2555	2	102	9	Y	93	89	1		100
09	DLQ	G-10	3172	-0-	3172	3172	3080	2	92	9	Y	84	70	1		114
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3172					Y	NO RPT				114
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3172					Y	NO RPT				114
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3172					Y	NO RPT				114

TOTAL GAS PROD: 15,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

OIL AND GAS DIVISION

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)		//CONT.//		84331 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507								
GEORGE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	210150	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11024 -	11082
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	820 X	820	-0-	-0-	-0-	754 2	66 9	Y	60	69 1		44
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	238 2	28 9	Y	25	18 1		51
03	DLQ G-10	875	-0-	875	875	800 2	75 9	Y	68	68 1		51
04	1711 N	836	-0-	-875	-0-	771 2	65 9	Y	59	51 1		59
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	698 2	51 9	Y	46	43 1		62
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	583 2	39 9	Y	35	36 1		61
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1184 2	52 9	Y	47	43 1		65
*08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1350 2	62 9	Y	56	53 1		68
09	DLQ G-10	602	-0-	602	602	581 2	21 9	Y	19	16 1		71
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			71
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			71
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			71
TOTAL GAS PROD:		7,418										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			415			

GEORGE RANCH "A"		WELL #:		16	RRCID ->	214583	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11628 -	11638
01	220 X	220	-0-	-0-	-0-	216 2	4 9	Y	4	4 1		18
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68 2	2 9	Y	2	1 1		19
03	DLQ G-10	233	-0-	233	233	229 2	4 9	Y	4	4 1		19
04	DLQ G-10	224	-0-	224	457	220 2	4 9	Y	4	3 1		20
05	DLQ G-10	203	-0-	203	660	200 2	3 9	Y	3	3 1		20
06	DLQ G-10	169	-0-	169	829	167 2	2 9	Y	2	2 1		20
07	DLQ G-10	341	-0-	341	1170	338 2	3 9	Y	3	3 1		20
08	DLQ G-10	390	-0-	390	1560	386 2	4 9	Y	4	3 1		21
09	DLQ G-10	468	-0-	468	2028	465 2	3 9	Y	3	3 1		21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2028			Y	NO RPT			21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2028			Y	NO RPT			21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2028			Y	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		2,318										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			29			

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1)		84331 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
ORO RESOURCES, LLC		626507										
GEORGE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	187553	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	13395	PERF.10020 -	10576
01	930	764	-0-	-166	2494	50 1	523 2	Y	174	200 1		227
02	2754 N	260	-0-	-2494	-0-	191 9						
						16 1	164 2	Y	73	51 1		249
						80 9						
03	DLQ G-10	823	-0-	823	823	53 1	554 2	Y	196	198 1		247
04	1596 N	773	-0-	-823	-0-	216 9						
						51 1	534 2	Y	171	148 1		270
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	188 9						
						46 1	484 2	Y	132	125 1		277
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	145 9						
						39 1	404 2	Y	101	103 1		275
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	111 9						
						79 1	820 2	Y	136	125 1		286
*08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	150 9						
						90 1	935 2	Y	162	154 1		294
						178 9						
09	DLQ G-10	1976	-0-	1976	1976	159 1	1657 2	Y	145	122 1		317
						160 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1976			Y	NO RPT			317
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1976			Y	NO RPT			317
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1976			Y	NO RPT			317
TOTAL GAS PROD:		8,077										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			1,290			

OIL AND GAS DIVISION

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA)														
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC														
HARRISON, W. A.														
84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
400091														
WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	13981	7989	-0-	-5992	-0-	188	1	7501	2	N	273	375	1	401
						300	9							
02	12628	2772	-0-	-9856	-0-	60	1	2612	2	N	91	188	1	304
						100	9							
03	10416 #	8563	-0-	-1853	-0-	187	1	8055	2	N	292	186	1	410
						321	9							
04	7740 #	6604	-0-	-1136	-0-	165	1	6196	2	N	221	185	1	446
						243	9							
05	7998 #	5638	-0-	-2360	-0-	153	1	5264	2	N	201	349	1	298
						221	9							
06	8280 #	6316	-0-	-1964	-0-	181	1	5904	2	N	210	181	1	327
						231	9							
07	8556 #	4721	-0-	-3835	-0-	113	1	4443	2	N	150	169	1	308
						165	9							
08	8556 #	5350	-0-	-3206	-0-	137	1	5026	2	N	170	172	1	306
						187	9							
09	6600 #	5515	-0-	-1085	-0-	146	1	5161	2	N	189	184	1	311
						208	9							
10	6541 #	5990	-0-	-551	-0-	149	1	5612	2	N	208	182	1	337
						229	9							
11	6330 #	5651	-0-	-679	-0-	124	1	5122	2	N	368	357	1	348
						405	9							
*12	5967 R	5967	-0-	-0-	-0-	135	1	5593	2	N	217	176	1	389
						239	9							
TOTAL GAS PROD:		71,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,590								

SOMERVILLE (GEORGETOWN)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
CONNELL, M. S.														
84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
884566														
WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			213
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			213
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			213
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			213
05	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	-0-			213
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			213
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			213
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-			213
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-			213
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-			213
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-			213
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			213
TOTAL GAS PROD:		1,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KRENEK, J.														
WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	434 N	78	-0-	-356	-0-	78	3			N	-0-			289
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			289
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			289
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			289
05	341 N	173	-0-	-168	-0-	173	3			N	-0-			289
06	300 N	87	-0-	-213	-0-	87	3			N	-0-			289
07	403 N	36	-0-	-367	-0-	36	3			N	-0-			289
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			289
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			289
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			289
11	480 N	77	-0-	-403	-0-	77	3			N	-0-			289
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			289
TOTAL GAS PROD:		2,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOMERVILLE (GEORGETOWN)		//CONT.//		84564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566									
SEBESTA, C. J. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242368	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10207	PERF.10023 - 10082		
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			340
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2021													

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

SOUR LAKE				84693 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARDIN				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875								
ARCO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	198364	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4462 - 4512	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2020												

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

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710				CNTY: HARDIN				
TEXACO FEE 4598		WELL #:		2	RRCID ->	159226	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4480 - 4499	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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

SOUR LAKE (EY-3)			84693 330		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
WAGNER OIL COMPANY			891175										
JACK KNIFE			WELL #: 2		RRCID -> 281629		COMPL. DATE 07/15/2016			TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9361 - 9568			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		38529	20055	-0-	-18474	-0-	231 1	17357 2	N	2243	2161 1		413
							2467 9						
02		1428	14799	-0-	13371	13371	203 1	13189 2	N	1279	1259 1		433
							1407 9						
03		45708	16959	-0-	-28749	-0-	213 1	14559 2	N	1988	1800 1		621
							2187 9						
04		33510	17470	-0-	-16040	-0-	212 1	15216 2	N	1856	2161 1		316
							2042 9						
05		34705	18143	-0-	-16562	-0-	228 1	15868 2	N	1861	1953 1		224
							2047 9						
06		33080	17305	-0-	-15775	-0-	216 1	15266 2	N	1657	1443 1		438
							1823 9						
07		35165	18373	-0-	-16792	-0-	226 1	16342 2	N	1641	1800 1		279
							1805 9						
08		18396	18396	-0-	-0-	-0-	220 1	16197 2	N	1799	1795 1		283
							1979 9						
09		31996	16763	-0-	-15233	-0-	212 1	14679 2	N	1702	1445 1		540
							1872 9						
10		1581	16067	-0-	14486	14486	218 1	14021 2	N	1662	1804 1		398
							1828 9						
*11		13524	13524	-0-	-0-	14486	208 1	11625 2	N	1537	1629 1		306
							1691 9						
*12		0	15625	-0-	15625	30111	210 1	13338 2	N	1888	1778 1		416
							2077 9						
TOTAL GAS PROD:			203,479			TOTAL CONDENSATE PROD:			21,113				

SOUR LAKE, E. (KIRBY)			84697 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN			
HOME PETROLEUM CORP.			396852										
KIRBY STEPHENSON			WELL #: 4		RRCID -> 116421		COMPL. DATE 01/23/1985			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11774 - 11814			
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	977 2	28 9	N	25				83
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	958 2	28 9	N	25				108
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1127 2	6 9	N	5				113
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	999 2	2 9	N	2				115
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-				115
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-				115
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-				115
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-				115
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-				115
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-				115
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-				115
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT				115
TOTAL GAS PROD:			11,089			TOTAL CONDENSATE PROD:			57				

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)		84697 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN						
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047												
T. P. RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 180664		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12218 - 12287				
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	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2021 - PLUGGED 10.28.21														

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

SOUR LAKE, E. (SOLOW)		84697 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047													
BLACK STONE		WELL #: 2		RRCID -> 177123		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11922		PERF.10625 - 10642					
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3000	2	29	9	Y	26	33	1	50
02	3752	X	3510	-0-	-242	-0-	3331	2	179	9	Y	163	36	1	177
03	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7352	2	6	9	Y	5	52	1	130
04	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6500	2	86	9	Y	78	16	1	192
05	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6821	2	68	9	Y	62	52	1	202
06	7110	X	5045	-0-	-2065	-0-	5021	2	24	9	Y	22	34	1	190
07	7347	X	4220	-0-	-3127	-0-	4190	2	30	9	Y	27	37	1	180
08	7347	X	4785	-0-	-2562	-0-	4750	2	35	9	Y	32	54	1	148
09	DLQ	G-10	5210	-0-	5210	-0-	5200	2	10	9	Y	9	17	1	140
10	10325	X	5115	-0-	-5210	-0-	5100	2	15	9	Y	14	34	1	120
11	172	X	172	-0-	-0-	-0-	158	2	14	9	Y	13	53	1	80
12	5394	X	2307	-0-	-3087	-0-	2300	2	7	9	Y	6	36	1	50

TOTAL GAS PROD: 54,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

SOUR LAKE, E. (YEGUA)		84697 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047													
BLACK STONE		WELL #: 5		RRCID -> 190585		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 12390		PERF.10887 - 11060					
01	21204	#	19080	-0-	-2124	-0-	18687	2	393	9	N	357	564	1	150
02	19152	#	11742	-0-	-7410	-0-	11503	2	239	9	N	217	185	1	180
03	21204	#	20315	-0-	-889	-0-	19938	2	377	9	N	343	363	1	160
04	22032	#	21276	-0-	-756	-0-	20876	2	400	9	N	364	368	1	155
05	19065	#	18733	-0-	-332	-0-	18384	2	349	9	N	317	355	1	117
06	19650	#	15826	-0-	-3824	-0-	15642	2	184	9	N	167	2	8	282
07	21204	#	16606	-0-	-4598	-0-	16300	2	306	9	N	278	355	1	205
08	21204	#	17825	-0-	-3379	-0-	17425	2	400	9	N	364	369	1	200
09	20520	#	11960	-0-	-8560	-0-	11749	2	211	9	N	192	182	1	210
10	18724	#	14583	-0-	-4141	-0-	14185	2	398	9	N	362	375	1	197
11	17250	#	12822	-0-	-4428	-0-	12459	2	363	9	N	330	374	1	153
12	17825	#	13774	-0-	-4051	-0-	13446	2	328	9	N	298	365	1	85

TOTAL GAS PROD: 194,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,589

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER) 84697 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
 KIRBY LUMBER CO WELL #: 2 RRCID -> 094457 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9901 - 9954

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

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER) 84697 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
 BOYER, J. M. UNIT A WELL #: RRCID -> 192227 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			229
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			229
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			229
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			229
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			229
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			229
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			229
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			229
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			229
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			229
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			229
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			229
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004															
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462														
BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 188482 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486														
M O	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	1550 X	930	-0-	-620	-0-	184	1	570	2	N	160	152	1	47
						176	9							
02	1120 X	895	-0-	-225	-0-	276	1	523	2	N	87			134
						96	9							
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	86	1	568	2	N	189	182	1	141
						208	9							
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	404	1	497	2	N	163	166	1	138
						179	9							
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	910	1	1351	2	N	140	216	1	62
						154	9							
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	386	1	917	2	N	130	171	1	21
						143	9							
07	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	733	1	1387	2	N	146	167	1	-0-
						161	9							
*08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	193	2	595	9	N	541	334	1	77
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	193	2	186	9	N	169			246
10	3100 N	3134	-0-	34	34	1606	1	1138	2	N	203	260	1	189
						223	9							
11	3000 N	3072	-0-	72	106	1003	1	1910	2	N	118	217	1	90
						130	9							
*12	2873 N	2767	-0-	-106	-0-	845	1	1679	2	N	183	131	1	142
						201	9							
TOTAL GAS PROD:		20,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,229								

DU JAY, JOYCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342														
M O	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	299 N	299	-0-	-0-	-0-	57	1	178	2	N	58			91
						64	9							
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	100	1	190	2	N	7			98
						8	9							
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	N	37			135
						41	9							
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	124	1	152	2	N	58	158	1	35
						64	9							
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	104	1	154	2	N	17	8	1	285
						19	9							
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	74	1	175	2	N	33			318
						36	9							
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	85	1	161	2	N	15			333
						17	9							
*08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	764	2	211	9	N	192	162	1	76
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	764	2	33	9	N	30			106
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	179	2	22	9	N	20	31	1	95
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	285	1	551	2	N	72	123	1	44
						79	9							
*12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	290	1	570	2	N	45			89
						50	9							
TOTAL GAS PROD:		5,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		584								

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)		84697 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047											
BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	192034	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	11884	PERF.11389	- 11465	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1040	2	18	9	Y	16	16 1	30
02	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1050	2	20	9	Y	18	18 1	30
03	2917 R	2917	-0-	-0-	-0-	2883	2	34	9	Y	31	26 1	35
04	1898 R	1898	-0-	-0-	-0-	1873	2	25	9	Y	23	8 1	50
05	1178 #	519	-0-	-659	-0-	499	2	20	9	Y	18	26 1	42
06	2820 #	484	-0-	-2336	-0-	478	2	6	9	Y	5	17 1	30
07	2914 #	229	-0-	-2685	-0-	206	2	23	9	Y	21	18 1	33
08	2914 #	339	-0-	-2575	-0-	302	2	37	9	Y	34	27 1	40
09	DLQ G-10	144	-0-	144	144	135	2	9	9	Y	8	8 1	40
10	312 R	168	-0-	-144	-0-	158	2	10	9	Y	9	17 1	32
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	26 1	30
*12	537 R	537	-0-	-0-	-0-	506	2	31	9	Y	28	18 1	40
TOTAL GAS PROD:		9,363		TOTAL CONDENSATE PROD:								235	

SOUR LAKE, E. (9920)		84697 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
PENWELL ENERGY, INC.		652943											
VASTAR FEE		WELL #:		3	RRCID ->	265914	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10595	PERF. 9756	- 9766	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		84699 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
CRISSEY, SHARON		WELL #:		1	RRCID ->	235315	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11063	- 11162	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.// 84699 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
JACK KNIFE		WELL #: 1		RRCID -> 239765		COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 X	1090	-0-	-274	-0-	558 1	55 2	N	434	360 1		302
02	1400 X	1087	-0-	-313	-0-	477 9						
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	504 1	583 9	N	530	542 1		290
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	558 1	792 9	N	720	544 1		466
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	540 1	718 9	N	653	711 1		408
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	558 1	871 9	N	792	699 1		501
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	540 1	915 9	N	832	882 1		451
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	558 1	820 9	N	745	542 1		654
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	562 1	560 2	N	765	1207 1		212
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	842 9						
*11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	534 1	384 2	N	947	722 1		437
12	1550 N	1367	-0-	-183	-0-	1042 9						
						549 1	924 9	N	840	1085 1		192
						513 1	900 2	N	401	174 1		419
						441 9						
						558 1	809 9	N	735	720 1		434
TOTAL GAS PROD:		17,665				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,394			

GTO		WELL #: 1		RRCID -> 249823		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290			
01	2356 X	2334	-0-	-22	-0-	630 1	1279 2	N	386	544 1		203
02	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	425 9						
03	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	573 1	1491 2	N	254	178 1		279
04	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	279 9						
05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	620 1	1757 2	N	222	180 1		321
06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	244 9						
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	599 1	2667 2	N	449	539 1		231
08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	494 9						
09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	639 1	2216 2	N	443	183 1		491
10	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	487 9						
11	2280 X	2056	-0-	-224	-0-	618 1	2267 2	N	373	533 1		331
*12	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	410 9						
						637 1	2102 2	N	354	539 1		146
						389 9						
						571 1	2056 2	N	534	536 1		144
						587 9						
						374 1	2367 2	N	302	182 1		264
						332 9						
						631 1	2789 2	N	425	361 1		328
						468 9						
						445 1	1371 2	N	218	352 1		194
						240 9						
						610 1	3105 2	N	434	365 1		263
						477 9						
TOTAL GAS PROD:		37,246				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,394			

BLACK STONE HAMILTON		WELL #: 1		RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.//		84699 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
PICA		WELL #:		2	RRCID ->	265254	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800)				84883 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
BEARD OIL COMPANY, LLC				060051									
DUNCAN, DONALD B.		WELL #:		A 3	RRCID ->	197080	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	7309	PERF. 6913 - 6918		
01	2170	X	1536	-0-	-634 B	-0-	1523	2	13	9	N	12	174
02	1764	X	1040	-0-	-724 B	-0-	1011	2	29	9	N	26	13
03	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1883	2	37	9	N	34	47
04	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1782	2	24	9	N	22	69
05	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1670	2	14	9	N	13	82
06	1860	N	1544	-0-	-316 B	-0-	1526	2	18	9	N	16	98
07	1860	N	1441	-0-	-419 B	-0-	1428	2	13	9	N	12	110
08	1674	N	144	-0-	-1530 B	-0-	143	2	1	9	N	1	111
09	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1981	2	11	9	N	10	121
10	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1898	1	20	9	N	18	139
11	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1365	2	18	9	N	16	155
12	2046	N	956	-0-	-1090 B	-0-	938	2	18	9	N	16	171

TOTAL GAS PROD: 17,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

SPANISH CAMP (3270 SAND)				84883 846	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
JMM ENERGY LLC				433110								
HLAVINKA		WELL #:		2	RRCID ->	203419	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3522 - 3546	
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-

OIL AND GAS DIVISION

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) 84887 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 10 RRCID -> 209250 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080

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	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-

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER) 85195 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
GABRIELLE WELL #: 1 RRCID -> 258675 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8016 - 8032

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60

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

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
5P OPERATING, LLC 953837
CENTENNIAL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF.12687 - 12890

01	93 N	90	-0-	-3	-0-	65 1	25 9	N	23	179 1	386
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	125 1	39 9	N	35		421
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	88 1	31 9	N	28		449
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	192 1	17 9	N	15		464
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	145 1	30 9	N	27		491
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	149 1	44 9	N	40		531
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	416 1	39 9	N	35		566
08	3100 N	3354	-0-	254	254	3326 1	28 9	N	25	180 1	411
09	381 N	127	-0-	-254	-0-	102 1	25 9	N	23		434
10	3100 N	4223	-0-	1123	1123	4178 1	45 9	N	41		475
11	1380 N	257	-0-	-1123	-0-	191 1	66 9	N	60		535
*12	5899	3058	-0-	-2841	-0-	3019 1	39 9	N	35	180 1	390

TOTAL GAS PROD: 12,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

OIL AND GAS DIVISION

SPLENDORA, E. (WILCOX A) 85246 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 HIGHTOWER, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121800 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216

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 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-				

SPLENDORA, E. (6720) 85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 FRY & BISHOP TRS. WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A

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

SPURGER (YEGUA #3A) 85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
 ARCO STERNE FEE WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863

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	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

SPURGER (5440)		85415 844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER		
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908								
SAKATO, GEORGE T.		WELL #: 1		RRCID -> 281421		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5620 - 5624		
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	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973 2	N	-0-		45
02	3304 X	3027	-0-	-277	-0-	3027 2	N	-0-		45
03	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 2	N	-0-		45
04	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286 2	N	-0-		45
05	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732 2	N	-0-		45
06	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 2	N	-0-		45
07	3658 X	3603	-0-	-55	-0-	3603 2	N	-0-		45
08	3658 X	153	-0-	-3505	-0-	153 2	N	-0-		45
09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-		N	-0-		45
10	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-		N	-0-		45
11	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-		N	-0-		45
12	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-		N	NO RPT		45
TOTAL GAS PROD:		28,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SPURGER (5675)		85415 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908								
BIG JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 283931		COMPL. DATE 03/23/2017		TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5852 - 5854		
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	11734	6611	-0-	-5123	-0-	6611 2	N	-0-		59
02	9364	5354	-0-	-4010	-0-	5354 2	N	-0-		59
03	1488	6534	-0-	5046	-0-	6534 2	N	-0-		59
04	17326	6860	-0-	-10466	-0-	6860 2	N	-0-		59
05	12818	7153	-0-	-5665	-0-	7153 2	N	-0-		59
06	1440	6929	-0-	5489	-0-	6929 2	N	-0-		59
07	1488	7089	-0-	5601	11090	7089 2	N	-0-		59
08	22526	6462	-0-	-16064	-0-	6462 2	N	-0-		59
09	13792	7616	-0-	-6176	-0-	7616 2	N	-0-		59
10	1488	8338	-0-	6850	-0-	8338 2	N	-0-		59
11	1440	7129	-0-	5689	12539	7129 2	N	-0-		59
12	1488	NO RPT	-0-	-1488	11051		N	NO RPT		59
TOTAL GAS PROD:		76,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIG JOHN D		WELL #: 1		RRCID -> 286182		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7818 - 7826	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0	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

SRALLA ROAD (JACKSON, W.)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
JAMES/FIELDER UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	5022 #	4650	-0-	-372	-0-	527 1	4086 2		N	34		102
02	4536 #	4086	-0-	-450	-0-	37 9			N			102
03	4960 #	3389	-0-	-1571	-0-	476 1	3610 2		N	-0-		102
04	4800 #	35	-0-	-4765	-0-	459 1	2930 2		N	-0-		102
05	4712 #	70	-0-	-4642	-0-	17 1	18 2		N	-0-		102
06	4500 #	125	-0-	-4375	-0-	34 1	36 2		N	-0-		102
07	4557 #	132	-0-	-4425	-0-	85 1	40 2		N	-0-		102
08	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-	68 1	64 2		N	-0-		102
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		102
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		102
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		102
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	106 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,487										
											TOTAL CONDENSATE PROD:	34

STAMPEDE A (YEGUA)												
PALEO OIL COMPANY LLC												
STAMPEDE A												
WELL #: 1 RRCID -> 284315 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	2387 #	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	3472 #	35	-0-	-3437	-0-	35 1			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449 1			N	-0-		-0-
07	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781 4			N	-0-		-0-
08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 4			N	-0-		-0-
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		-0-
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		-0-
11	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,487										
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JONES												
WELL #: 01 RRCID -> 288355 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2512 - 2515												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	3131 #	38	-0-	-3093	-0-	38 1			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 1			N	-0-		-0-
06	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 1			N	-0-		-0-
07	789 R	789	-0-	-0-	-0-	789 4			N	-0-		-0-
08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 4			N	-0-		-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,489										
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND) 85717 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 52-S WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868

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

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND) 85717 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 52-S WELL #: 1-L RRCID -> 136475 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288

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-	

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND) 85724 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 51-S WELL #: 2 RRCID -> 136415 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8958 - 8977

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-	

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND) //CONT.// 85724 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC //CONT.// 819006												
STATE TRACT 60-S WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290												
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-		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-			

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) 85724 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
HIGH ISLAND GAS LLC 385533												
STATE TRACT 60-S WELL #: 5 L RRCID -> 193901 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A") 85726 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BLACK POOL ENERGY, LP 072712
 S.T. 414-S S/2 WELL #: 1 RRCID -> 227978 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9840 - 9882

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		197			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		197			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		197			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		197			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		197			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		197			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		197			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		197			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		197			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		197			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		197			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		197			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621
 SADIE GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077

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		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			103
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			103
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			103
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			103
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			103
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			103
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			103
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			103
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			103
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			103
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			103
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			103
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2013

OIL AND GAS DIVISION

STIMMEL (OUTLAR)		86147 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
MILLER, ILSE		WELL #: 2		RRCID -> 125668		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863					
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		4588 X	3940	-0-	-648	-0-	302 1	3635 2	N		3		171
							3 9						
02		4144 X	2120	-0-	-2024	-0-	231 1	1879 2	N		9		180
							10 9						
03		4588 X	4467	-0-	-121	-0-	336 1	4120 2	N		10		190
							11 9						
04		4260 X	3596	-0-	-664	-0-	262 1	3334 2	N		-0-		190
05		4030 X	3998	-0-	-32	-0-	291 1	3704 2	N		3		193
							3 9						
06		4320 X	3679	-0-	-641	-0-	287 1	3390 2	N		2		195
							2 9						
07		4464 X	3422	-0-	-1042	-0-	289 1	3130 2	N		3		198
							3 9						
08		4464 X	3050	-0-	-1414	-0-	288 1	2762 2	N		-0-		198
09		3870 X	3817	-0-	-53	-0-	276 1	3538 2	N		3		201
							3 9						
10		3999 X	3749	-0-	-250	-0-	273 1	3476 2	N		-0-		201
11		3690 X	3191	-0-	-499	-0-	275 1	2899 2	N		15	182 1	34
							17 9						
12		3937 X	3570	-0-	-367	-0-	271 1	3295 2	N		4		38
							4 9						
TOTAL GAS PROD:		42,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

STOWELL		86429 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON					
PULS OPERATING COMPANY		682775											
HEPLER, CLARENCE		WELL #: 1		RRCID -> 117727		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHOCO PRODUCTION LLC		778196		RRCID -> 199580		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210	
WASSON SWD		WELL #: 3							
01	02	03	04	05	06	07	08		
0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2021

STOWELL (CRAWFORD U-1) 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CORE E & P CORP. 178381
KOCH, T.F.NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 056640 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 7782 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				48
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				48
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				48
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				48
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				48
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				48
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				48
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				48
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				48
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STOWELL (ENGLIN-MARG) 86429 130 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146

01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	108				Y	NO RPT				10
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	108				Y	NO RPT				10
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	108				Y	NO RPT				10
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	108				Y	NO RPT				10
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	108				Y	NO RPT				10
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	108				Y	NO RPT				10
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	108				Y	NO RPT				10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	108				Y	NO RPT				10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	108				Y	NO RPT				10
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	108				Y	NO RPT				10
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	108				Y	NO RPT				10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	108				Y	NO RPT				10
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STOWELL (ENGLIN-MARG)		//CONT.//	86429 130	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON		
HOME PETROLEUM CORP.			396852					
KOCH, T. F. NCT-1		WELL #:	3-F	RRCID -> 138174	COMPL. DATE 04/15/1991	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7140	- 7156
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	18	N	18	-0-	-0-	18 2		-0-
02	28	N	21	-0-	-0-	21 2		-0-
03	31	N	18	-0-	-0-	18 2		-0-
04	30	N	20	-0-	-0-	20 1		-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	18 2		-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	15 2		-0-
07	31	N	15	-0-	-0-	15 2		-0-
08	31	N	15	-0-	-0-	15 2		-0-
09	30	N	14	-0-	-0-	14 2		-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	18 2		-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	15 2		-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			187	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SHOCO PRODUCTION LLC			778196					
WILLIAMS ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 264173	COMPL. DATE 08/16/2011	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 7270	- 7285
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.)		86429 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368												
GREEN, BETTIE C.		WELL #: 3 L		RRCID -> 051161		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 9000		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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STOWELL (5300)		86429 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
PULS OPERATING COMPANY		682775										
WALLER, THOMAS F.		WELL #: 6		RRCID -> 093463		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 8342		PERF. 5287 - 5289		
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		-0-	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	1	N	-0-		-0-	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		-0-	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		-0-	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-		-0-	
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		-0-	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-		-0-	
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		344				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STOWELL (HACKBERRY 10,100)		86429 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838									
GRIFFITH		WELL #: 1		RRCID -> 235127		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9881 - 10099	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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

STOWELL (MIOCENE 5800) 86429 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
 PULS OPERATING COMPANY 682775
 WALLER, THOMAS F. WELL #: 1 RRCID -> 194318 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744

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-								

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 DOORNBOS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194

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-					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-								

STOWELL, N. (MIOCENE) 86431 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 BAGLEY, ROY 042685
 BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 192889 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

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-				

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3) 86434 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
ENGLIN, JOSIE WELL #: 3 RRCID -> 098102 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038

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

STYLES BAYOU (9850) 86848 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
VIEMAN, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940

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-				

SUBLINE (WILCOX 7770)		86862 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
LONE OAK ENERGY INC		506578														
BLK. 32		WELL #: 1		RRCID -> 170434		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUBLINE (WILCOX 9100)		86862 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
LONE OAK ENERGY INC		506578														
BLK 47		WELL #: 1		RRCID -> 168105		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-								

SUBLINE (WILCOX 9100)		86862 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
LONE OAK ENERGY INC		506578														
BLK 47		WELL #: 1		RRCID -> 169144		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUBLINE (WILCOX 9100)		//CONT.//		86862 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
JOHNSON, B. A. 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	280832	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	10721	PERF. 9040 - 9075			
M	ALLOW CODE	GAS 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-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUBLINE (WILCOX 9300)				86862 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC				506578										
TOWNSEND-UNDERWOOD		WELL #:		2	RRCID ->	174995	COMPL. DATE	08/24/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9401 - 9416			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUBLINE (WILCOX 9500)				86862 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO						
CAMOIL, INC.				127449										
HAINES		WELL #: A		3	RRCID ->	198107	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 9412 - 9446			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SUBLIME (WILCOX 9500)		//CONT.//		86862 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
JOHNSON, B. A. 'E' GU		WELL #:		1	RRCID ->	161374	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	10807	PERF.	9418 - 9452			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SUBLIME (8950)		//CONT.//		86862 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO							
PETRODOME OPERATING, LLC				660286											
HOPKINS		WELL #:		1	RRCID ->	275913	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8819 - 8836			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12				
30938 X	11528	-0-	-19410	-0-	11044	3	484	9	N	440	578	1	3599		
14924 X	14418	-0-	-506	-0-	13831	3	587	9	N	534	553	1	3580		
37819 X	37819	-0-	-0-	-0-	36346	3	1473	9	N	1339	1458	1	3461		
33720 X	32835	-0-	-885	-0-	31588	3	1247	9	N	1134	895	1	3700		
32689 X	32689	-0-	-0-	-0-	31462	3	1227	9	N	1115	1090	1	3725		
33810 X	16678	-0-	-17132	-0-	16055	3	623	9	N	566	732	1	3559		
34937 X	-0-	-0-	-34937	-0-					N	-0-			3559		
34937 X	-0-	-0-	-34937	-0-					N	-0-			3559		
32850 X	31415	-0-	-1435	-0-	30510	3	905	9	N	823	751	1	3631		
36931 X	36931	-0-	-0-	-0-	35544	3	1387	9	N	1261	1140	1	3752		
32605 X	32605	-0-	-0-	-0-	31377	3	1228	9	N	1116	1126	1	3742		
32457 X	NO RPT	-0-	-32457	-0-					N	NO RPT			3742		
TOTAL GAS PROD:		246,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,328									

SUBLIME,N (WILCOX 8220)		//CONT.//		86866 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO							
FORZA OPERATING, LLC				278837											
DURBIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	287553	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8218 - 8224			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
49724	26957	-0-	-22767	-0-	25769	2	1188	9	N	1080	1107	1	419		
39424 #	22843	-0-	-16581	-0-	21802	2	1041	9	N	946	730	1	635		
29636 #	24164	-0-	-5472	-0-	22978	2	1186	9	N	1078	1093	1	620		
28680 #	23315	-0-	-5365	-0-	22123	2	1192	9	N	1084	1469	1	235		
29357 #	21771	-0-	-7586	-0-	20569	2	1202	9	N	1093	1079	1	249		
26100 #	14457	-0-	-11643	-0-	13564	2	893	9	N	812	742	1	319		
25296 #	18023	-0-	-7273	-0-	16835	2	1188	9	N	1080	1120	1	279		
24149 #	20748	-0-	-3401	-0-	19382	2	1366	9	N	1242	1284	1	237		
23310 #	19531	-0-	-3779	-0-	18172	2	1359	9	N	1235	1120	1	352		
21762 #	18971	-0-	-2791	-0-	17539	2	1432	9	N	1302	1120	1	534		
20070 #	18491	-0-	-1579	-0-	17006	2	1485	9	N	1350	1483	1	401		
20739 #	NO RPT	-0-	-20739	-0-					N	NO RPT			401		
TOTAL GAS PROD:		229,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,302									

OIL AND GAS DIVISION

SUBLINE, N. (9850)		86866 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
LONE OAK ENERGY INC		506578								
ALBERT II-1		WELL #:	1	RRCID ->	201729	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10613 PERF.10126 - 10146	
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	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-			

SUGAR CREEK (WOODBINE)		86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
SUTTON		WELL #:	1	RRCID ->	182418	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	11385 PERF.11225 - 11290	
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-			

MOONEY		86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER		
SUTTON		020467								
MOONEY		WELL #:	1	RRCID ->	182836	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	11279 PERF.11158 - 11186	
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-			

OIL AND GAS DIVISION

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)		86960 325		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC		617101		WELL #: 31		RRCID -> 145251		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8466 - 8474				
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		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	1			Y	-0-				-0-
02		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	1			Y	-0-				-0-
03		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	1			Y	-0-				-0-
04		210 #	105	-0-	-105	-0-	105	1			Y	-0-				-0-
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
06		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-
07		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
08		217 #	-0-	-0-	-217	-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:		778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SUGAR VALLEY (GRAVIER)		86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093		WELL #: 1		RRCID -> 291536		COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 10224		PERF.10056 - 10062				
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		44274	24464	-0-	-19810	-0-	24269	3	195	9	N	177				177
11		61042	33206	-0-	-27836	-0-	32954	3	252	9	N	229	186	1		220
*12		120848	25252	-0-	-95596	-0-	25025	3	227	9	N	206	174	1		252
TOTAL GAS PROD:		82,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		612										

SUN RESOURCES TEXAS, INC.		829438		WELL #: 2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9528 - 9534				
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-										

SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG) 86960 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN, F. V. -B- WELL #: 3 RRCID -> 089777 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10456 - 10478

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

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-) 86960 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
CULBERTSON, W.J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 110368 COMPL. DATE 10/24/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8853 - 8863

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

SUGAR VALLEY (TALCOTT A) 86960 725 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BRAMAN -C- WELL #: 17 RRCID -> 265901 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8621 - 8624

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	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	1			Y	-0-					-0-
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	1			Y	-0-					-0-
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	1			Y	-0-					-0-
04	210 #	105	-0-	-105	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-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:											778	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT)		86960 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
SUN RESOURCES TEXAS, INC.		829438													
MILLBERGER		WELL #:		2UT RRCID -> 184177		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9440 - 9449					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)		86960 875		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC		617101													
BOULDIN-TAY OUI		WELL #:		1 RRCID -> 054920		COMPL. DATE 03/29/1973		TOTAL DEPTH 11810		PERF. 10184 - 10194					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

BOULDIN, FLORENCE		86960 875		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA							
		617101													
		WELL #:		1 RRCID -> 196554		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 6092 - 6120					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)//CONT.// 86960 875 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-) 86962 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BRAMAN "C" WELL #: 30 RRCID -> 226270 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-										

SUGAR VALLEY, N. (UNION) 86962 852 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
GRANT, JOHN F. WELL #: 14 F RRCID -> 048575 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

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

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)		86965 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
SIANA OIL & GAS		779259														
TAYLOR		WELL #: 5		RRCID -> 201047		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					407
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)		86966 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
TEXAKOMA E & P, LLC		844133														
SUGAR VALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 270952		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 12456								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	1			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	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
HAMMAN		WELL #: 1		RRCID -> 192569		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.// 87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 194198		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14650 - 14710			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	985	1	10185	3	N	183	186 1	394
						201	9						
02	8680 X	6913	-0-	-1767	-0-	641	1	6138	3	N	122	184 1	332
						134	9						
03	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	992	1	9487	3	N	158	182 1 1 8	307
						174	9						
04	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	953	1	9572	3	N	174	182 1	299
						191	9						
05	11358 X	11358	-0-	-0-	-0-	992	1	10153	3	N	194		493
						213	9						
06	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	960	1	9650	3	N	155	356 1 3 8	289
						171	9						
07	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	992	1	9801	3	N	137	4 8	422
						151	9						
08	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	992	1	10270	3	N	139	179 1	382
						153	9						
09	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	960	1	8803	3	N	161	183 1	360
						177	9						
10	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	992	1	9764	3	N	132	178 1	314
						145	9						
*11	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	960	1	9262	3	N	182	176 1 8 8	312
						200	9						
12	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT		312
TOTAL GAS PROD:		115,414				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,737					

HAMMAN		WELL #: 2		RRCID -> 196017		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 15400		PERF.15220 - 15234	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-			

COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 197035		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 15525		PERF.15299 - 15378	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	41
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	87165 460	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK						
HAMMAN				//CONT.//	020467			WELL #:	3	RRCID ->	199885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15150	PERF.14881	- 14916
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		10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	1438	1	8582	3	N	48			220		
							53	9									
02		10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	1386	1	8895	3	N	81	178	1	123		
							89	9									
03		12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	1611	1	11068	3	N	33	3	8	153		
							36	9									
04		17970 X	17970	-0-	-0-	-0-	1639	1	16232	3	N	90			243		
							99	9									
05		16981 X	16981	-0-	-0-	-0-	1701	1	15182	3	N	89	188	1	2	8	142
							98	9									
06		14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	1616	1	13284	3	N	72	4	8	210		
							79	9									
07		18569 X	17476	-0-	-1093	-0-	1683	1	15701	3	N	84	187	1	2	8	105
							92	9									
08		18569 X	16265	-0-	-2304	-0-	1671	1	14473	3	N	110			215		
							121	9									
09		17970 X	14720	-0-	-3250	-0-	1648	1	13008	3	N	58			273		
							64	9									
10		17484 X	17185	-0-	-299	-0-	1694	1	15342	3	N	135			408		
							149	9									
11		16920 X	14612	-0-	-2308	-0-	1646	1	12890	3	N	69	192	1	5	8	280
							76	9									
12		17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT			280		
TOTAL GAS PROD:		163,346				TOTAL CONDENSATE PROD:		869									

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14582	- 14624		
01	18169 X	18169	-0-	-0-	-0-	17893	3	276	9	N	251	184	1	239	
02	15120 X	13577	-0-	-1543	-0-	13360	3	217	9	N	197	184	1	252	
03	18654 X	18654	-0-	-0-	-0-	18394	3	260	9	N	236	178	1	309	
04	17580 X	17556	-0-	-24	-0-	17310	3	246	9	N	224	184	1	349	
05	18166 X	17016	-0-	-1150	-0-	16762	3	254	9	N	231	188	1	391	
06	17730 X	16148	-0-	-1582	-0-	15922	3	226	9	N	205	186	1	409	
07	18412 X	18412	-0-	-0-	-0-	18140	3	272	9	N	247	370	1	282	
08	18321 X	18298	-0-	-23	-0-	18050	3	248	9	N	225	177	1	330	
09	17550 X	16993	-0-	-557	-0-	16748	3	245	9	N	223	367	1	182	
10	18321 X	13881	-0-	-4440	-0-	13686	3	195	9	N	177			359	
*11	18234 X	18234	-0-	-0-	-0-	17973	3	261	9	N	237	182	1	411	
12	18321 X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					N	NO RPT			411	
TOTAL GAS PROD:		186,938				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,453							

COLLINS				WELL #:	3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15189	PERF.15314	- 15376
01	14B2 EXT	-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-					N	-0-		111
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		111
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SWANSON (2950) 87514 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
MEEK -E- WELL #: 4 RRCID -> 133167 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		N	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	1		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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:			223											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY (FRIO 11300 SAND) 87570 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 254091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11296 - 11316

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			-0-
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
05		248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-			-0-
06		210 N	61	-0-	-149	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,187											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY (11,600) 87570 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067131 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11634 - 11680

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

OIL AND GAS DIVISION

TAIL FEATHERS (YEGUA)		88152 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
RASMUSSEN		WELL #: 5		RRCID -> 179674		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7272 - 7300					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-					

TAIT (WILCOX 9,600)		88160 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
TAIT, R. E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 179942		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9604					
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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAIT (WILCOX 9,900)		88160 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836											
TAIT		WELL #: 1		RRCID -> 215608		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9932 - 9942					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAIT (WILCOX 9,900)		//CONT.//		88160 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
TAIT, ALICE				WELL #: 2	RRCID -> 132040	COMPL. DATE 09/09/1989	TOTAL DEPTH 12727	PERF. 9902 - 9962							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TAIT, R. E., JR.				WELL #: 1	RRCID -> 137430	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9594 - 9944			
01	14B2 EXT	57	-0-	-0-	-0-	57 1	Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62 1	Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	24	-0-	24	86	24 1	Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	33	-0-	33	119	33 1	Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	16	-0-	16	135	16 1	Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	27	-0-	27	162	27 1	Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	24	-0-	24	186	24 1	Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		243				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TAIT, ALICE				WELL #: 3	RRCID -> 158093	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11475	PERF. 9914 - 10078			
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-		9	
02	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6 1	Y	-0-		9	
03	14B2 EXT	6	-0-	6	12	6 1	Y	-0-		9	
04	14B2 EXT	3	-0-	3	15	3 1	Y	-0-		9	
05	14B2 EXT	5	-0-	5	20	5 1	Y	-0-		9	
06	14B2 EXT	10	-0-	10	30	10 1	Y	-0-		9	
07	14B2 EXT	5	-0-	5	35	5 1	Y	-0-		9	
08	14B2 EXT	7	-0-	7	42	7 1	Y	-0-		9	
09	14B2 EXT	6	-0-	6	48	6 1	Y	-0-		9	
10	14B2 EXT	4	-0-	4	52	4 1	Y	-0-		9	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52		Y	-0-		9	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52		Y	-0-		9	
TOTAL GAS PROD:		56				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TAIT (WILCOX 10,700)			88160 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327											
TAIT, ALICE			WELL #: 1		RRCID -> 242862		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 11786		PERF.10715 - 10725			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)			88304 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169											
SIZEMORE			WELL #: 1		RRCID -> 208604		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 13528		PERF.10132 - 10158			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	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-						

ABSHIER			WELL #: 1		RRCID -> 291513		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 13224		PERF.10379 - 10384			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	0	8148	-0-	8148	8148	78	1	7298	2	N	702	364	1	338
09	0 W	33793	-0-	33793	41941	300	1	31132	2	N	2146	1980	1	504
10	0 W	35216	-0-	35216	77157	2361	9	32391	2	N	2286	2349	1	441
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	77157	310	1			N	NO RPT			441
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	77157	2515	9			N	NO RPT			441
TOTAL GAS PROD:		77,157				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,134						

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A)		88304 242		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
ABSHIER		WELL #: 1		RRCID -> 213831		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 13224 PERF.12788 - 12952						
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	2511 X	2409	-0-	-102	-0-	310	1	2099	2	N	-0-			63
02	2268 X	1966	-0-	-302	-0-	210	1	1756	2	N	-0-			63
03	2573 N	1998	-0-	-575	-0-	251	1	1747	2	N	-0-			63
04	2340 N	100	-0-	-2240	-0-	27	1	73	2	N	-0-			63
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	102	1	1769	2	N	-0-			63
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	252	1	1183	2	N	-0-			63
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	239	1	1380	2	N	-0-			63
08	3100 N	8148	-0-	5048	5048	78	1	7298	2	N	702	364	1	401
						772	9							
09	3000 N	33723	-0-	30723	35771	300	1	31132	2	N	2083	1980	1	504
						2291	9							
10	3100 N	35216	-0-	32116	67887	310	1	32391	2	N	2286	2349	1	441
						2515	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	67887					N	NO RPT			441
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	65314					N	NO RPT			441
TOTAL GAS PROD:		88,485				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,071						

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)		88315 110		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER						
PARTEN OPERATING INC.		642718												
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 225151		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10655 PERF.10223 - 10229						
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) PARTEN OPERATING INC. CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		//CONT.// //CONT.//	88315 110 642718	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALKER					
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	5797	X	4752	-0-	-1045	-0-	461 1 198 9	4093 2	N	180	181 1	186
02	5236	X	3450	-0-	-1786	-0-	308 1 94 9	3048 2	N	85		271
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	485 1 158 9	4785 2	N	144	179 1	236
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	496 1 130 9	4865 2	N	118	195 1	159
05	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	486 1 162 9	4970 2	N	147		306
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	497 1 92 9	4791 2	N	84	188 1	202
07	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	520 1 110 9	4997 2	N	100	188 1	114
08	5673	X	5465	-0-	-208	-0-	519 1 116 9	4830 2	N	105		219
09	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	506 1 119 9	4913 2	N	108	190 1	137
10	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	536 1 113 9	5088 2	N	103		240
11	5460	X	5366	-0-	-94	-0-	499 1 125 9	4742 2	N	114	190 1	164
12	5735	X	5555	-0-	-180	-0-	563 1 110 9	4882 2	N	100		264
TOTAL GAS PROD:			63,407	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,388					

TAVENER, EAST (7950) DYNAMIC PRODUCTION, INC. NOVAK GAS UNIT		88471 500 237926	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCFADDIN		88506 222 048169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON									
		WELL #:	1	RRCID ->	257094	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	12505	PERF.12032	- 12053					
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		28737 #	27561	-0-	-1176	-0-	282	1	24321	2	N	2689	2530	1		832
							2958	9								
02		20440 #	20072	-0-	-368	-0-	182	1	17728	2	N	1965	2011	1	1 8	785
							2162	9								
03		30070 #	23650	-0-	-6420	-0-	220	1	20779	2	N	2410	2555	1		640
							2651	9								
04		34860	35295	-0-	435	435	300	1	31183	2	N	3465	3205	1		900
							3812	9								
05		32626 R	32191	-0-	-435	-0-	310	1	28667	2	N	2922	3069	1	7 8	746
							3214	9								
06		26670 #	25728	-0-	-942	-0-	300	1	22936	2	N	2265	2530	1	18 8	463
							2492	9								
07		29447 R	29447	-0-	-0-	-0-	288	1	25867	2	N	2993	3100	1		356
							3292	9								
08		36022	15828	-0-	-20194	-0-	282	1	12335	2	N	2919	2489	1	1 8	785
							3211	9								
09		34860	26867	-0-	-7993	-0-	260	1	23992	2	N	2377	2531	1		631
							2615	9								
*10		34470 R	34470	-0-	-0-	-0-	304	1	30736	2	N	3118	3255	1		494
							3430	9								
*11		31314 R	31314	-0-	-0-	-0-	291	1	27921	2	N	2820	2948	1		366
							3102	9								
12		29450 #	NO RPT	-0-	-29450	-0-					N	NO RPT				366
TOTAL GAS PROD:			302,423				TOTAL CONDENSATE PROD:			29,943						

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) WAGNER OIL COMPANY BRACEWELL ESTATE		88549 400 891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS									
		WELL #:	2	RRCID ->	168884	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	12890	PERF.12333	- 12347					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3) 88551 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WAGNER OIL COMPANY 891175
INTERFINANCIAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 151733 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370

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

TENNA (HILLJE SAND) 88805 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
VIPER SWANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284025 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 4234 - 4241

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

OIL AND GAS DIVISION

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)		89324 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER							
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081													
BP SITTTIN ON GO		WELL #: 2		RRCID -> 271175		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 5701 - 5705					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	5	200	9	Y	182				208
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18	3	58	5	Y	119	155	1		172
						131	9								
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	4	5	207	9	Y	188	179	5	10 8	171
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4	5	174	9	Y	158	163	5		166
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	3	5	180	9	Y	164	142	5		188
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3	5	125	9	Y	114	71	1		231
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	291	5	152	9	Y	138	202	1		167
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	5	151	9	Y	137	136	1		168
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	343	5	176	9	Y	160	156	5		172
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	104	60	5		216
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	56	5	125	9	Y	114	101	5		229
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				229
TOTAL GAS PROD:		2,429				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,578							

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)		89324 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
KIRBY-MCINNIS		WELL #: 10D		RRCID -> 103318		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 5635 - 5700					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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-							

OIL AND GAS DIVISION

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)		89324 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER						
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081												
BP SITTIN ON GO		WELL #: 4		RRCID -> 278288		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5676 - 5679				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17 5	253 9	Y	230	192 5				490
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	33 3	99 5	Y	158	205 1				443
						174 9								
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	5 5	230 9	Y	209	288 5	12 8			352
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	7 5	193 9	Y	175	292 5				235
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	6 5	199 9	Y	181	157 5				259
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2 5	138 9	Y	125	77 1	14 8			293
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	323 5	174 9	Y	158	317 1				134
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	37 5	197 9	Y	179	178 1				135
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	293 5	200 9	Y	182	178 5				139
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	118	69 5				188
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	126 5	145 9	Y	132	117 5				203
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT					203
TOTAL GAS PROD:		2,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,847								

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)		89352 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TYLER						
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081												
BP HONKY TONKIN		WELL #: 2		RRCID -> 271290		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6053 - 6060				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	0 N	124	-0-	124 B	14931	124 5		Y	-0-					153
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	14931			Y	-0-					153
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 14931													
03	7750 N	11	-0-	-7739 B	7192	10 3	1 5	Y	-0-					153
04	7192 N	-0-	-0-	-7192 B	-0-			Y	-0-					153
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	2 3	1 5	Y	-0-					153
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					153
07	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3		Y	-0-					153
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					153
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	64 5				89
10	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-			Y	-0-					89
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 5		Y	-0-					89
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					89
TOTAL GAS PROD:		213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BP GOOD		WELL #: 1		RRCID -> 281526		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 6385		PERF. 5863 - 5866				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	13					558
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					558
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	2 3	14 9	Y	13					571
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					571
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	33					604
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	30					634
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		Y	-0-					634
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	184 1				450
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	7 3	13 9	Y	12					462
10	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			Y	7					469
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	50	184 5				335
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					335
TOTAL GAS PROD:		38		TOTAL CONDENSATE PROD:		158								

OIL AND GAS DIVISION

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)		89352 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER						
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081		WELL #: 2		RRCID -> 281390		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5790 - 5796		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)		89352 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER						
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081		WELL #: 1		RRCID -> 270664		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5788 - 5791		
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	1734	1779	5	4104
02	2492 X	1558	-0-	-934	-0-	167	3	142	5	N	1135	1088	1	4151
						1249	9							
03	2759 X	2556	-0-	-203	-0-	319	3	2237	9	N	2034	4223	5	1910
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	412	3	1922	9	N	1747	2863	5	794
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1254	1261	5	787
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1763	1610	1	890
07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	1225	5	1234	9	N	1122	1269	1	743
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	319	5	1462	9	N	1329	1440	1	632
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	3	3	1770	9	N	1609	2165	5	76
10	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	1440	1103	5	413
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	64	3	1938	9	N	1762	1632	5	543
12	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			543
TOTAL GAS PROD:		14,463				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,929						

THOMPSON		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343		WELL #: 13		RRCID -> 054992		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3650		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-						

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
MYERS, A. E.		WELL #:		17	RRCID ->	055090	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3365	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MYERS, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	090422	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4168 - 4193				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOOTH, T. R.		WELL #:		14	RRCID ->	116889	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2928 - 2942				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		62	RRCID ->	136788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2540 - 2548				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		101	RRCID ->	144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3209 - 3223				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

MIOCENE 3 GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	144149	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 2632 - 2646				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343							
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 75		RRCID -> 149146	COMPL. DATE 02/16/1994	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 3372	- 3387	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GEORGE, A. P.		WELL #: 16		RRCID -> 150862	COMPL. DATE 07/20/1994	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3158	- 3168	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 151531	COMPL. DATE 09/27/1994	TOTAL DEPTH 5554	PERF. 2804	- 2814	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GEORGE, A. P. "A" WELL #: 25 RRCID -> 154110 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379

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-

LOCKWOOD & SHARP 'A' WELL #: 91 RRCID -> 163377 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076

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

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

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 14 RRCID -> 163944 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3825 - 4380

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-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		54	RRCID ->	163953	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4861 - 4943				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-	1977					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MYERS, A. E.		WELL #:		43	RRCID ->	165232	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 2273 - 2275				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BOOTH, T. R.		WELL #:		12	RRCID ->	166968	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 2110 - 2116				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		18	RRCID ->	166970	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3448 - 3464					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID ->	169331	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2791 - 2796					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744 - 1748					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
11	14B2 EXT	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-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID -> 183645	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2046	- 2058					
M	ALLOW CODE	GAS 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-						

BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID -> 186315	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 5453	PERF. 3834	- 3854					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID -> 187134	COMPL. DATE 12/09/2001	TOTAL DEPTH 3174	PERF. 2932	- 2937					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-						

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID ->	187634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 2896 - 2916				
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-							

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID ->	198925	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 2879 - 2899				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID ->	199696	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1636 - 1646				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 4		RRCID -> 200926	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 1848	- 1870				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 6		RRCID -> 200965	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 3386	- 3398				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-						

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 15		RRCID -> 201712	COMPL. DATE 01/27/2005	TOTAL DEPTH 5054	PERF. 3634	- 3650				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF.	2786 - 2791
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-						

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3001 - 3007
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-						

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID ->	207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF.	4296 - 4361
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-						

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MYERS, A. E. WELL #: 11 R RRCID -> 207555 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2268 - 2276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 64 RRCID -> 207557 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2906 - 2909

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

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

MYERS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 209216 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 2873 - 2918

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

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

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #:		54	RRCID ->	209252	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5464	PERF.	3458 - 3461			
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID ->	211196	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	5522	PERF.	3448 - 3458			
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		64	RRCID ->	211202	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	3472 - 3476			
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 14		RRCID -> 211945	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH 5437	PERF. 2410	- 2414				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOOTH, T. R.		WELL #: 5 R		RRCID -> 212023	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 4872	- 4880				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 73		RRCID -> 217672	COMPL. DATE 04/28/2006	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2970	- 2985				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID ->	222426	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	2780 - 2787		
M	ALLOW CODE	GAS 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-						

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID ->	234050	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	4376 - 4392		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID ->	270960	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	4354 - 4360		
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-						

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
DAVIS, J. H. P.		WELL #:		107	RRCID ->	285710	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	5524	PERF.	5347 - 5366	
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-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-					

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
WOLTERS, R. A. NCT-1		WELL #:		7	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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-					

THOMPSON (VICKSBURG)		89525 868		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC		WELL #:		5	RRCID ->	179675	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7352 - 7386	
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-			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

THOMPSON, NORTH 89527 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BOOTH, F. I. WELL #: 3B RRCID -> 052147 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 7792 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	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-

THOMPSON, SOUTH 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WOLTERS, R. A. ET AL -B- WELL #: 6 RRCID -> 067929 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 5410 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-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 075922 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 5448 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-

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
DAVIS, J.H.P. WELL #: 26 RRCID -> 076285 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4926 - 4936

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

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 077523 COMPL. DATE 03/08/1987 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964

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

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

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 21 L RRCID -> 078330 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5154 - 5160

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-

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 081920 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4050 - 4078

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	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-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 110531 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5056 - 5062

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

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

WOLTERS, R. A. ET AL "B" WELL #: 29 RRCID -> 168012 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4814 - 4828

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

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

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF.	3912 - 3931		
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	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-						

JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	5089 - 5092		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, SE. (FRIO)		89531 333		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
DAVIS, J. H. P. ESTATE		WELL #:		102	RRCID ->	265547	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	5532	PERF.	4788 - 4792		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 GARRISON LTD. 295861
 GORKA WELL #: 1 RRCID -> 215091 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4009 - 4015

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	T. A.	-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	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-						

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 235545 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3856 - 3866

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-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	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-						

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER) 89826 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 LANGSTON OIL, LLC 485297
 HEFFELFINGER 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271194 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8770 - 8773

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	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

TIDEHAVEN (10,300)												
ARCADIA OPERATING, LLC												
PHS GAS UNIT												
89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
028734												
WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1798 X	1591	-0-	-207	-0-	1556 2	35 9		N	32		268
02	1624 X	1276	-0-	-348	-0-	1251 2	25 9		N	23		291
03	1798 X	1151	-0-	-647	-0-	1116 2	35 9		N	32	178 1	145
04	1530 X	1147	-0-	-383	-0-	1124 2	23 9		N	21		166
05	1581 X	1050	-0-	-531	-0-	1024 2	26 9		N	24		190
06	1530 X	1077	-0-	-453	-0-	1043 2	34 9		N	31		221
07	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1646 2	24 9		N	22		243
08	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1557 2	23 9		N	21		264
09	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1249 2	21 9		N	19		283
10	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1386 2	24 9		N	22	177 1	128
*11	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1522 2	25 9		N	23		151
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		151
TOTAL GAS PROD:		14,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		270						

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC												
HEFFELFINGER "A"												
848561												
WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	6169 X	5121	-0-	-1048	-0-	558 1	4506 2		N	52		174
02	5404 X	3962	-0-	-1442	-0-	504 1	3392 2		N	60		234
03	5735 X	5313	-0-	-422	-0-	558 1	4681 2		N	67	179 1	122
04	5370 X	4923	-0-	-447	-0-	540 1	4330 2		N	48		170
05	5239 X	4895	-0-	-344	-0-	558 1	4282 2		N	50		220
06	5130 X	4692	-0-	-438	-0-	540 1	4096 2		N	51	182 1	89
07	5301 X	4759	-0-	-542	-0-	558 1	4150 2		N	46		135
08	5301 X	4590	-0-	-711	-0-	558 1	4002 2		N	27		162
09	4920 X	4192	-0-	-728	-0-	540 1	3619 2		N	30		192
10	4898 X	4115	-0-	-783	-0-	558 1	3526 2		N	28		220
11	4680 X	4412	-0-	-268	-0-	540 1	3821 2		N	46	178 1	88
12	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-				N	NO RPT		88
TOTAL GAS PROD:		50,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		505						

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.												
DAWDY GAS UNIT												
945581												
WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TIGNER (VICKSBURG) 89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
MERCURY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499

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

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
NECHES TRANSPORT INC. 601854
BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79

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

BPA 740 WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912

01	160 N	32	-0-	-128	-0-	10	1	22	9	Y	20	20	1	40
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	9	Y	20	20	1	40
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	9	Y	20	40	1	20
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	9	Y	20	20	1	20
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	9	Y	40	50	1	10
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	9	Y	30	30	1	10
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	9	Y	30	30	1	40
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	10	1	33	9	Y	30	40	1	30
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	9	Y	35			65
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	9	Y	33	10	1	88
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	9	Y	30	100	1	18
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	9	Y	45	40	1	23

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

TOMBALL		90620 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707									
TOMBALL GU 5		WELL #: 5		RRCID -> 135259		COMPL. DATE 11/30/1988		TOTAL DEPTH 5574		PERF. 5480 - 5488	
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-					

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		ROBERTSON, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 051346		COMPL. DATE 10/07/1971		TOTAL DEPTH 5562		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SCHULTZ, E. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199860		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5443 - 5448	
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	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-			-0-
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-			-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-			-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-			-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-			-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-			-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 2	N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
 BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1090	1	706	2	N	-0-		88
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1196	1	307	2	N	-0-		88
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1057	1	804	2	N	-0-		88
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	960	1	723	2	N	-0-		88
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1182	1	551	2	N	-0-		88
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	840	1	621	2	N	-0-		88
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1103	1	636	2	N	-0-		88
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1276	1	444	2	N	-0-		88
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	933	1	724	2	N	-0-		88
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1164	1	542	2	N	-0-		88
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	995	1	657	2	N	-0-		88
*12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	957	1	739	2	N	-0-		88

TOTAL GAS PROD: 20,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-		-0-
02	196 N	83	-0-	-113	-0-	83	2			N	-0-		-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-		-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-		-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-		-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-		-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-		-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-		-0-
11	210 N	48	-0-	-162	-0-	48	2			N	-0-		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-		147
02	784 N	462	-0-	-322	-0-	462	2			N	-0-		147
03	961 N	765	-0-	-196	-0-	765	2			N	-0-		147
04	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-		147
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-		147
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-		147
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-		147
08	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-		147
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-		147
10	899 N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-		147
*11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-		147
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		147

TOTAL GAS PROD: 8,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE)		90620 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
QUILTER, H. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 125183		COMPL. DATE 08/07/1987		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5354 - 5363							
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 11/01/2021															

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

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
TOMBALL GAS UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 136444		COMPL. DATE 11/07/1990		TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396							
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-				167
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-				167
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-				167
04	720 N	547	-0-	-173	-0-	547	2			N	-0-				167
05	744 N	595	-0-	-149	-0-	595	2			N	-0-				167
06	690 N	503	-0-	-187	-0-	503	2			N	-0-				167
07	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-				167
08	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-				167
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-				167
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-				167
*11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-				167
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				167

TOTAL GAS PROD: 6,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)		90620 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707													
TOMBALL GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 071536		COMPL. DATE 07/22/1999		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
 TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439

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

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 TOMBALL GU 7 WELL #: 2 C RRCID -> 008584 COMPL. DATE 07/08/1937 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516

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-								

TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506

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-								

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)		//CONT.//		90620 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750							
TOMBALL GU 7		WELL #:		7	RRCID -> 096043	COMPL. DATE 03/30/1989	TOTAL DEPTH 5572	PERF. 5494	- 5503		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	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-					

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW)		90620 110		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750									
RUDEL, C. R.		WELL #:		1	RRCID -> 121561	COMPL. DATE 05/14/1986	TOTAL DEPTH 5572	PERF. 5493	- 5507		
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-	-0-		
02	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2	N	-0-	-0-		
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-		
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-	-0-		
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-		
06	15 N	13	-0-	-2	-0-	13 2	N	-0-	-0-		
07	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2	N	-0-	-0-		
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	-0-		
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-	-0-		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-		
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	-0-		
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		161	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TOMBALL (COCKFIELD 5400)		90620 138		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750									
MAGNOLIA REALTY		WELL #:		4	RRCID -> 146993	COMPL. DATE 09/18/1993	TOTAL DEPTH 5642	PERF. 5263	- 5281		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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

TOMBALL (COCKFIELD 5400)		//CONT.//		90620 138	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750							
MUELLER, E. E.		WELL #:		5	RRCID -> 147224	COMPL. DATE 11/05/1993	TOTAL DEPTH 5615	PERF. 5376	-	5390	
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	443	-0-	-53	-0-	443 2	N	-0-		-0-
02		420 N	359	-0-	-61	-0-	359 2	N	-0-		-0-
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-		-0-
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-		-0-
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-		-0-
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-		-0-
07		527 N	526	-0-	-1	-0-	526 2	N	-0-		-0-
08		558 N	374	-0-	-184	-0-	374 2	N	-0-		-0-
09		510 N	406	-0-	-104	-0-	406 2	N	-0-		-0-
10		527 N	469	-0-	-58	-0-	469 2	N	-0-		-0-
*11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOUGHTIE, S. T.		WELL #:		9	RRCID -> 271178	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 5578	PERF. 5344	-	5412	
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		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-		-0-
02		308 N	272	-0-	-36	-0-	272 2	N	-0-		-0-
03		403 N	402	-0-	-1	-0-	402 2	N	-0-		-0-
04		360 N	332	-0-	-28	-0-	332 2	N	-0-		-0-
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		-0-
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		-0-
07		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-		-0-
08		465 N	406	-0-	-59	-0-	406 2	N	-0-		-0-
09		450 N	384	-0-	-66	-0-	384 2	N	-0-		-0-
10		403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2	N	-0-		-0-
*11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOMBALL (JACKSON 4400)		90620 230		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750									
DOUGHTIE, S. T.		WELL #:		10	RRCID -> 068899	COMPL. DATE 10/29/1976	TOTAL DEPTH 5550	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-					

TOMBALL (JACKSON 4400)		//CONT.//		90620 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750							
SCHERER, W. B.		WELL #:		RRCID ->	126631	COMPL. DATE	02/25/1988	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	4214 - 4219
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996											

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

TOMBALL (JACKSON 4400,SE)				90620 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
TOMBALL G U 9		WELL #:		9 F	RRCID ->	086064	COMPL. DATE	09/05/1979	TOTAL DEPTH	6538	PERF. 4351 - 4358
O	N	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

TOMBALL (KOBS)				90620 276	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER		WELL #:		3	RRCID ->	008549	COMPL. DATE	07/01/1935	TOTAL DEPTH	5587	PERF. 5354 - 5375
O	N	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1302 #	1233	-0-	-69	-0-		1233 2		N	-0-	-0-
02	1120 #	1007	-0-	-113	-0-		1007 2		N	-0-	-0-
03	1391 R	1391	-0-	-0-	-0-		1391 2		N	-0-	-0-
04	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-		1297 2		N	-0-	-0-
05	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-		1403 2		N	-0-	-0-
06	1492 R	1492	-0-	-0-	-0-		1492 2		N	-0-	-0-
07	1432 R	1432	-0-	-0-	-0-		1432 2		N	-0-	-0-
08	1545 R	1545	-0-	-0-	-0-		1545 2		N	-0-	-0-
09	1541 R	1541	-0-	-0-	-0-		1541 2		N	-0-	-0-
10	1457 #	1391	-0-	-66	-0-		1391 2		N	-0-	-0-
11	1410 #	1272	-0-	-138	-0-		1272 2		N	-0-	-0-
12	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (KOBBS) //CONT.// 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
 LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 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-

HILLEGEIST, E. TRACT 2 WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488

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

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

PETRICH, THERESA WELL #: 4 RRCID -> 103729 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449

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

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

TOMBALL (KOBBS)		//CONT.// 90620 276		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.// 862750										
HILLEGEIST, E.		WELL #: 6		RRCID -> 115260		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 5663		PERF. 5380 - 5404		
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		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			70
02		140 #	43	-0-	-97	-0-	43 2	N	-0-			70
03		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			70
04		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			70
05		155 #	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-			70
06		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			70
07		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			70
08		155 #	110	-0-	-45	-0-	110 2	N	-0-			70
09		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			70
10		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			70
*11		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			70
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:			1,773	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURLINGTON RI RR		WELL #: 4 T		RRCID -> 127728		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST)		90620 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
TOMBALL GU 9		WELL #: 6		RRCID -> 127891		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 5936 - 5941		
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (MICHEL)		90620 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707											
TOMBALL GAS UNIT NO. 9		WELL #: 22		RRCID -> 207934		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6248 - 6255			
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		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2165 3	820 9	N	745	786 1	1 8	97
02		2660 N	2488	-0-	-172	-0-	1960 3	528 9	N	480	392 1		185
03		3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	2170 3	905 9	N	823	831 1	2 8	175
04		2880 N	2857	-0-	-23	-0-	2100 3	757 9	N	688	741 1	2 8	120
05		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2170 3	782 9	N	711	732 1	1 8	98
06		2940 N	2929	-0-	-11	-0-	2048 3	881 9	N	801	754 1	1 8	144
07		2945 N	2893	-0-	-52	-0-	2164 3	729 9	N	663	679 1	1 8	127
08		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2142 3	837 9	N	761	768 1	1 8	119
09		2940 N	2791	-0-	-149	-0-	2099 3	692 9	N	629	599 1	1 8	148
10		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2167 3	820 9	N	745	782 1	1 8	110
11		2880 N	2873	-0-	-7	-0-	2081 3	792 9	N	720	689 1	1 8	140
*12		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2147 3	838 9	N	762	763 1	2 8	137
TOTAL GAS PROD:		34,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,528							

TOMBALL (MIOCENE 1450)		90620 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750											
MAGNOLIA REALTY		WELL #: 1		RRCID -> 189303		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 5587		PERF. 1666 - 1676			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOMBALL (MIOCENE 1750)		90620 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750											
MARTENS, HULDA		WELL #: 2		RRCID -> 153976		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 5678		PERF. 1735 - 1745			
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			1
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-			1
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			1
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			1
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-			1
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			1
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			1
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	-0-	17 2		Y	-0-			1
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18 2		Y	-0-			1
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			1
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			1
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOMBALL (MIOCENE 1850)		90620 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
TREICHEL, F.		WELL #: 7		RRCID -> 186168		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 1794 - 1802			
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-					

TOMBALL (MIOCENE 2400)		90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
TOMBALL G U 2		WELL #: 22		RRCID -> 137362		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610			
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-					

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED				CNTY: HARRIS			
COLEMAN, O/A, C.L.		019752									
		WELL #: 3		RRCID -> 171454		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528			
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	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

TOMBALL (MIOCENE 2400)		//CONT.// 90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.// 862750											
PETRICH, THERESA		WELL #: 2		RRCID -> 213934		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 5579		PERF. 2548 - 2556			
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	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOMBALL (MIOCENE 2700)		90620 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750											
PETRICH, THERESA		WELL #: 1		RRCID -> 105887		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 5590		PERF. 2610 - 2620			
01	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-							

HIRSCH, WM		WELL #: 1		RRCID -> 121767		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5612		PERF. 2708 - 2712			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A)		90620 553		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
SCHERER, W. B.		WELL #: 9		RRCID -> 160023		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 2726 - 2731				
M O	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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-		-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
05	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
07	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
11	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		94				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TOMBALL (MIOCENE 3150)		90620 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
HILLEGEIST, E		WELL #: 1		RRCID -> 118162		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2860 - 2863				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MUELLER, E. E.		90620 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
		862750										
		WELL #: 2		RRCID -> 146997		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 5576 PERF. 3214 - 3220				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (MIOCENE 3320)		90620 557		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752													
TOMBALL GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 126017		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 5571		PERF. 3325 - 3337					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	280	1	182	2	N	-0-				-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	361	1	93	2	N	-0-				-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	241	1	183	2	N	-0-				-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	229	1	172	2	N	-0-				-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	288	1	135	2	N	-0-				-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	198	1	146	2	N	-0-				-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	263	1	151	2	N	-0-				-0-
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	317	1	110	2	N	-0-				-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	226	1	175	2	N	-0-				-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	297	1	138	2	N	-0-				-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	217	1	143	2	N	-0-				-0-
*12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	217	1	167	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,929				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOMBALL (MIOCENE 3400)		90620 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750													
PARIS, C. P.		WELL #: 1D		RRCID -> 119794		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 3660 - 3718					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PETRICH, THERESA		90620 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
		862750													
		WELL #: 2		RRCID -> 131895		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 5579		PERF. 3460 - 3470					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-							

TOMBALL (PETRICH, NW.)		90620 621		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
MARTENS, HULDA		WELL #: 1		RRCID -> 110675		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5440 - 5455				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TOMBALL (SCHULTZ N.W.)		90620 759		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
HILLEGIST, E. TR. 2		WELL #: 2		RRCID -> 076284		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5522 - 5538				
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

TOMBALL (SCHULTZ SE.) 90620 782 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 9 WELL #: 21 RRCID -> 051663 COMPL. DATE 11/22/1935 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5483 - 5490

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-

TOMBALL (SID MOORE) 90620 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
HILLEGEIST, E. WELL #: 5 RRCID -> 118164 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5486 - 5494

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	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-

TOMBALL (STRAY 5300) 90620 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 099515 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5360 - 5380

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-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (STRAY 6700) 90620 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
 MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 183652 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712

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

TOMBALL (VICKSBURG 4050) 90620 927 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 MAGNOLIA REALTY WELL #: 3 RRCID -> 129250 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	2		N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2		N	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2		N	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,956				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (WILCOX 8400) 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ADAMS, G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200967 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			24
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			24
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			24
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			24
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			24
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			24
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			24
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			24
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			24
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			24
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			856				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KOBS A WELL #: 1 RRCID -> 242710 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835

01		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-			14
02		504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		Y	-0-			14
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			14
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			14
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			14
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			14
07		275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			14
08		254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-			14
09		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			14
10		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			14
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			2,574				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 146082 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862

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-			

TOMBALL (WILCOX 8400)		//CONT.//		90620 943	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750									
MUELLER, E. E.		WELL #:		4 F	RRCID ->	008592	COMPL. DATE	11/02/1961	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 8410 - 8439		
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			201
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			201
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			201
04	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			201
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			201
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			201
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			201
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-	169 1		32
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			32
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			32
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			32
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)				90620 952	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707									
TOMBALL GU 9		WELL #:		15	RRCID ->	101195	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 8862 - 8868		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:	1	RRCID ->	248052	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15452	PERF. 8818 - 8838
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL, SE. (10650) 90626 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
 MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 1 RRCID -> 129526 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10724 - 10734

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

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

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U. WELL #: 2-U RRCID -> 153833 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788

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	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-

TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
 MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719

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	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	850	1	3882	2	N	121	176	1			151
						133	9									
02	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	98	1	2328	2	N	115	161	1			105
						127	9									
03	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	683	1	3996	2	N	41					146
						45	9									
04	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	365	1	3959	2	N	115	179	1			82
						127	9									
05	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	838	1	3657	2	N	97					179
						107	9									
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	2170	1	2270	2	N	50	189	1			40
						55	9									
07	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	2079	1	2264	2	N	77					117
						85	9									
08	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	1066	1	3064	2	N	75					192
						83	9									
09	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	940	1	2708	2	N	-0-	179	1			13
10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	1237	1	2635	2	N	172					185
						189	9									
*11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	1237	1	2635	2	N	77	180	1			82
						85	9									
*12	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	1944	1	1028	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 48,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

TOMBALL, SE. (11700)		//CONT.//		90626 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS						
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		//CONT.//		293245										
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU		WELL #:	2-L	RRCID -> 152177	COMPL. DATE 12/05/1994	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11738	- 11807						
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-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-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-						

MARSHALL BROTHERS TRUST GU		WELL #:	3	RRCID -> 162216	COMPL. DATE 01/29/1997	TOTAL DEPTH 13010	PERF.11710	- 11735						
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	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	337	1	1537	2	N	53			54
						58	9							
02	1120 N	1002	-0-	-118	-0-	39	1	932	2	N	28			82
						31	9							
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	284	1	1659	2	N	39			121
						43	9							
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	158	1	1717	2	N	34			155
						37	9							
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	394	1	1722	2	N	5			160
						6	9							
06	1860 N	1410	-0-	-450	-0-	686	1	718	2	N	5			165
						6	9							
07	1922 N	1452	-0-	-470	-0-	692	1	753	2	N	6			171
						7	9							
08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	664	1	1915	2	N	5			176
						6	9							
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	570	1	1644	2	N	-0-			176
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	565	1	1202	2	N	27	176	1	27
						30	9							
11	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	565	1	1202	2	N	-0-			27
12	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		20,179				TOTAL CONDENSATE PROD:		202						

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL, SE. (11700)		//CONT.//		90626 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		//CONT.//		293245									
COX, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	197425	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12407	PERF.11730 - 11748		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	169	1	773	2	N	19		69
						21	9						
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	28	1	676	2	N	19		88
						21	9						
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	87	1	511	2	N	4		92
						4	9						
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	80	1	870	2	N	6		98
						7	9						
05	806 N	787	-0-	-19	-0-	145	1	631	2	N	10		108
						11	9						
06	570 N	220	-0-	-350	-0-	108	1	112	2	N	-0-		108
07	868 N	83	-0-	-785	-0-	39	1	43	2	N	1		109
						1	9						
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	355	1	1024	2	N	64	152 1	21
						70	9						
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	228	1	657	2	N	-0-		21
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	250	1	531	2	N	50		71
						55	9						
11	840 N	809	-0-	-31	-0-	250	1	531	2	N	25		96
						28	9						
12	868 N	314	-0-	-554	-0-	205	1	109	2	N	-0-		96
TOTAL GAS PROD:		8,630				TOTAL CONDENSATE PROD:				198			

TOMBALL, SE. (12,250)				90626 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245									
COX, L.L. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087396	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	12407	PERF.12268 - 12289		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

TOMBALL, SE. (12,250) //CONT.// 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245												
MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874												
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	863 N	863	-0-	-0-	-0-	154 1	703 2	N	5	173 1	42	
						6 9						
02	812 N	717	-0-	-95	-0-	28 1	672 2	N	15		57	
						17 9						
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	106 1	617 2	N	10		67	
						11 9						
04	840 N	758	-0-	-82	-0-	62 1	673 2	N	21		88	
						23 9						
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	227 1	991 2	N	5		93	
						6 9						
06	720 N	618	-0-	-102	-0-	301 1	314 2	N	3		96	
						3 9						
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		96	
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	262 1	756 2	N	-0-		96	
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	248 1	715 2	N	-0-		96	
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	444 1	947 2	N	31		127	
						34 9						
*11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	444 1	947 2	N	11		138	
						12 9						
12	899 N	477	-0-	-422	-0-	312 1	165 2	N	-0-		138	
TOTAL GAS PROD:		10,200			TOTAL CONDENSATE PROD:		101					

TOMBALL, WEST (HOCKLEY) 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS												
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750												
TRESSLER, LILLIE WELL #: 4 RRCID -> 031001 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3985 - 4000												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRESLER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366												
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)		//CONT.// 90628 284		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.// 862750											
COLEMAN O/A,C.L.		WELL #: 2		RRCID -> 109010		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4362 - 4370			
M	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	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	14 N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*11	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	14 N	NO RPT	-0-	-14 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRESSELER, LILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 4420 - 4424			
M	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	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		28		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRANS-TEX (3000 CAT.)		90970 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
VIPER S.W.D., LLC		886209											
WEGENHOFT, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141967		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 3072 - 3190			
M	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	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-
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2021													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)														
REEF EXPLORATION, L.P.														
HALLS BAYOU RANCH														
91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON														
697952														
WELL #: 7 RRCID -> 168059 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 15958 PERF.11806 - 11906														
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	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-														

HALLS BAYOU RANCH "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312														
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

TRINITY (EDWARDS)														
RUSK ENERGY OPERATING LLC														
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.														
91244 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER														
735144														
WELL #: 2 RRCID -> 126600 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10545 - 10570														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

TRINITY BAY (F-4) 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 112 H RRCID -> 047876 COMPL. DATE 01/19/1970 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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	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-

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 85 H RRCID -> 048190 COMPL. DATE 04/14/1970 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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	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-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 74-H RRCID -> 137144 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611

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	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-

TRINITY BAY (FRIO 3)		91264 093		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 85 D		RRCID -> 085542		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517			
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	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-					

TRINITY BAY STATE UNIT 1		91264 186		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 42		RRCID -> 111094		COMPL. DATE 05/19/1984		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7524 - 7543					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-					

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)		91264 186		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 38		RRCID -> 136885		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7610 - 7614			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-					

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

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST)		91264 217		ASSOCIATED	49B			CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:	87 F	RRCID ->	087402	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7624 -	7636	

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-						

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

TRINITY BAY (FRIO 7)		91264 341		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #:	87 H	RRCID ->	101325	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7727 -	7751	

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-						

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

TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST)		91264 570		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #:	37	RRCID ->	088586	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7814 -	7826	

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

TRINITY BAY (FRIO 12)		91264 589		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 79 D		RRCID ->	061519	COMPL. DATE	03/14/1975	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	8089 -	8093	

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-							

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

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1		91264 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #: 109 D		RRCID ->	069813	COMPL. DATE	04/28/1969	TOTAL DEPTH	8600	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-							

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

TRINITY BAY (FRIO 14-A)		91264 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #: 109-F		RRCID ->	137433	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8282 -	8292	

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

TRINITY BAY (FRIO 14-A) //CONT.// 91264 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
 TRINITY BAY ST UT 1 WELL #: 111-D RRCID -> 137821 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8252 - 8303

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	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-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B) 91270 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 JSB PETROLEUM 448030
 STATE TRACT 18-19 D WELL #: RRCID -> 123866 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8038 - 8044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

RECLASSIFIED TO OIL 02/10/1992

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

TRULL (NODOSARIA 10) 91571 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 LEMON, RICHARD G. 496332
 GRESHAM, J. W. -A- WELL #: RRCID -> 048139 COMPL. DATE 04/08/1970 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005

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

OIL AND GAS DIVISION

TRULL (8900)		91571 899		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688													
GRESHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265865		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885							
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	3813 X	3467	-0-	-346	-0-	2071	2	1396	9	N	1269	1259	1		800
02	3444 X	2159	-0-	-1285	-0-	1249	2	910	9	N	827	896	1		731
03	3658 X	2860	-0-	-798	-0-	1609	2	1251	9	N	1137	893	1		975
04	3480 X	3211	-0-	-269	-0-	1783	2	1428	9	N	1298	1429	1		844
05	3596 X	3278	-0-	-318	-0-	1880	2	1398	9	N	1271	1252	1		863
06	3360 X	2805	-0-	-555	-0-	1593	2	1212	9	N	1102	1244	1		721
07	3317 X	3023	-0-	-294	-0-	1812	2	1211	9	N	1101	1060	1		762
08	3317 X	2826	-0-	-491	-0-	1649	2	1177	9	N	1070	893	1		939
09	3210 X	2345	-0-	-865	-0-	1261	2	1084	9	N	985	1078	1		846
10	3286 X	2429	-0-	-857	-0-	1316	2	1113	9	N	1012	1074	1		784
11	2940 X	2224	-0-	-716	-0-	1169	2	1055	9	N	959	899	1		844
12	3038 X	2512	-0-	-526	-0-	1421	2	1091	9	N	992	899	2		937
TOTAL GAS PROD:		33,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,023									

TURTLE BAY (HET 6000)		91959 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
PHANTOM OIL & GAS		661328													
MIDDLETON, A. D.		WELL #: 5		RRCID -> 047633		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 6598 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	* 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-									

TURTLE BAY (LOTZ 6500)		91959 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS							
PHANTOM OIL & GAS		661328													
COOPER, WILLIAM HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 091665		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506							
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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

TURTLE BAY (6100) 91959 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
EQUIPMENT HOT LINE 253311												
WILCOX, H. C. WELL #: 1A RRCID -> 040298 COMPL. DATE 10/15/1966 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	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-

TURTLE BEACH (VICKSBURG) 91981 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
LLOX, L.L.C. 504583												
HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285874 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 13841 PERF.13664 - 13720												
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	226605	X	226605	-0-	-0-	-0-		2448	1	223446	2	315
								94	4	617	9	
02	188320	X	188320	-0-	-0-	-0-		2464	1	185352	2	182
								77	4	427	9	
03	233121	X	233121	-0-	-0-	-0-		2474	1	229728	2	235
								83	4	836	9	
04	136767	X	136767	-0-	-0-	-0-		2474	1	134091	2	175
								83	4	119	9	
05	143971	X	143971	-0-	-0-	-0-		2473	1	141086	2	128
								84	4	328	9	
06	130620	X	92801	-0-	-37819	-0-		2182	1	90406	2	138
								12	4	201	9	
07	134974	X	71707	-0-	-63267	-0-		1880	1	69677	2	272
								3	4	147	9	
08	134974	X	89117	-0-	-45857	-0-		2328	1	86569	2	120
								220	9			
09	130620	X	76890	-0-	-53730	-0-		2262	1	74510	2	55
								118	9			
10	134974	X	56086	-0-	-78888	-0-		2001	1	53934	2	192
								151	9			
11	92790	X	63280	-0-	-29510	-0-		2257	1	60937	2	108
								86	9			
12	89125	X	55794	-0-	-33331	-0-		2338	1	53344	2	210
								112	9			
TOTAL GAS PROD: 1,434,459												TOTAL CONDENSATE PROD: 3,056

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 STATE TRACT 39A WELL #: 1 RRCID -> 246289 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148												
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	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-

OIL AND GAS DIVISION

TURTLE CREEK HUNT OIL COMPANY N. HAROLD HUNT		91983 500 416330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
WELL #:		1		RRCID -> 266215		COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 16922 PERF. 9002 - 9010							
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	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1710	2	7	9	N	6					155
02	1512 N	1346	-0-	-166	-0-	1346	2			N	-0-					155
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1764	2	110	9	N	100	180	1			75
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1732	2	28	9	N	25					100
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1807	2	54	9	N	49					149
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1780	2	58	9	N	53					202
07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1832	2	35	9	N	32					234
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1825	2	42	9	N	38					272
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1739	2	31	9	N	28	185	1			115
10	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1669	2	17	9	N	15					130
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1718	2	33	9	N	30					160
*12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1832	2	24	9	N	22					182
TOTAL GAS PROD:		21,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		398										

TURTLE CREEK (10150 SD.) KEBO OIL & GAS, INC. BOONIE JENSEN		91983 750 453170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
WELL #:		1		RRCID -> 286797		COMPL. DATE 08/16/2018			TOTAL DEPTH 12600 PERF. 12135 - 12138							
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	2883 #	2043	-0-	-840	-0-	150	1	1847	2	N	42					274
02	2576 #	2209	-0-	-367	-0-	46	9	100	1	N	40					314
03	2852 #	2504	-0-	-348	-0-	44	9	110	1	N	44					358
04	2818 R	2818	-0-	-0-	-0-	130	1	2582	2	N	96	362	1			92
05	2683 R	2683	-0-	-0-	-0-	106	9	150	1	N	73					165
06	2430 #	1832	-0-	-598	-0-	80	9	140	1	N	38					203
07	2914 #	1933	-0-	-981	-0-	42	9	110	1	N	52					255
08	2914 #	1316	-0-	-1598	-0-	57	9	70	1	N	20					275
09	2820 #	1802	-0-	-1018	-0-	22	9	100	1	N	54	182	1			147
10	71386	38390	-0-	-32996	-0-	59	9	290	1	N	1200	935	1			412
11	82606	43913	-0-	-38693	-0-	1320	9	300	1	N	1271	1475	1			208
*12	82174	43784	-0-	-38390	-0-	300	1	1398	9	N	1517	1319	1			406
TOTAL GAS PROD:		145,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,447										

OIL AND GAS DIVISION

TWIN BASIN (6700)		92053 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
STARBURST ENERGY, INC.		815131														
ELLIS, LOU ALICE ET AL		WELL #:		RRCID -> 140750		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222								
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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					149
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					149
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					149
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					149
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					149
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					149
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					149
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					149
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					149
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					149
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					149
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					149
		PLUGGED AND ABANDONED		08/09/1996												

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

ULRICH (YEGUA CONSOL)		92360 687		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
NASH, HANNAH		WELL #:		RRCID -> 129832		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10802 - 10860								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

ULRICH (YEGUA 1D)		92360 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
NASH, HANNAH		WELL #:		RRCID -> 125468		COMPL. DATE 10/04/1987		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10930 - 10959								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

ULRICH (YEGUA 1D) MAGNUM PRODUCING, LP NASH, HANNAH		//CONT.// //CONT.//	92360 690 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS										
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 #: 5		RRCID -> 127418	COMPL. DATE 05/20/1988	TOTAL DEPTH 11330	PERF.10663	-	10684							
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-										

NASH, HANNAH		WELL #: 4	RRCID -> 128149	COMPL. DATE 02/18/1988	TOTAL DEPTH 11653	PERF. 5650	-	5738								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-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-										

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING MURFF, BILLY		664125 WELL #: 4	RRCID -> 246607	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 11918	PERF.10175	-	10188								
01	4619 #	1987	-0-	-2632	-0-	1737 3	250 9	Y	227	647 1						290
02	4172 #	1407	-0-	-2765	-0-	10 1	1376 3	Y	19	116 1						193
03	4092 #	1905	-0-	-2187	-0-	21 9	28 1	1800 3	Y	70						263
04	3930 #	2940	-0-	-990	-0-	77 9	21 1	2904 3	Y	14	117 1					160
05	4061 #	3756	-0-	-305	-0-	15 9	24 1	3657 3	Y	68						228
06	2209 R	2209	-0-	-0-	-0-	75 9	14 1	2112 3	Y	75	156 1					147
07	3038 #	2557	-0-	-481	-0-	83 9	15 1	2458 3	Y	76	143 1					80
08	4208 R	4208	-0-	-0-	-0-	84 9	26 1	4129 3	Y	48						128
09	3630 #	3300	-0-	-330	-0-	53 9	17 1	3176 3	Y	97						225
10	3751 #	3283	-0-	-468	-0-	107 9	27 1	3107 3	Y	135	142 1					218
11	4080 #	3264	-0-	-816	-0-	149 9	22 1	3107 3	Y	123	170 1					171
12	4216 #	NO RPT	-0-	-4216	-0-	135 9			Y	NO RPT						171
TOTAL GAS PROD:		30,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		952										

ULRICH (YEGUA 2A)		92360 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		014481														
MORRISON-FLANAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 222291		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					641
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARQUEE CORPORATION		526675		RRCID -> 151734		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905								
COCHRAN, STEVEN T.		WELL #: 1														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 N	545	-0-	-75	-0-	503	2	42	9	N	38					207
02	532 N	137	-0-	-395	-0-	135	2	2	9	N	2					209
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					209
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	501	2	113	9	N	103					312
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	190	1			122
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	5	99	1			28
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	38					66
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	449	2	35	9	N	32					98
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	421	2	23	9	N	21					119
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	444	2	19	9	N	17					136
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	17					153
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	482	2	26	9	N	24					177
TOTAL GAS PROD:		4,133				TOTAL CONDENSATE PROD:		297								

OIL AND GAS DIVISION

ULRICH (YEGUA 3A) 92360 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS																	
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125																	
BRIARCOVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204707 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416																	
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		899 #	-0-	-0-	-899	-0-					Y	30		85	1		24
02		616 #	349	-0-	-267	-0-	2	1	295	3	Y	47	69	1			2
							52	9									
03		812 R	812	-0-	-0-	-0-	12	1	800	3	Y	-0-					2
04		865 R	865	-0-	-0-	-0-	6	1	778	3	Y	74	70	1			6
							81	9									
05		563 R	563	-0-	-0-	-0-	6	1	528	3	Y	26					32
							29	9									
06		780 #	505	-0-	-275	-0-	3	1	473	3	Y	26	30	1			28
							29	9									
07		899 #	494	-0-	-405	-0-	3	1	459	3	Y	29	37	1			20
							32	9									
08		899 #	525	-0-	-374	-0-	3	1	509	3	Y	12					32
							13	9									
09		870 #	507	-0-	-363	-0-	3	1	490	3	Y	13					45
							14	9									
10		665 R	665	-0-	-0-	-0-	5	1	597	3	Y	57	40	1			62
							63	9									
11		510 #	434	-0-	-76	-0-	3	1	430	3	Y	1	14	1			49
							1	9									
12		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					49
TOTAL GAS PROD:			5,719			TOTAL CONDENSATE PROD:			315								

ULRICH, E. (YEGUA 2A) 92361 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																	
MARQUEE CORPORATION 526675																	
GULF LAND & INVESTMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 214759 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13696 PERF.12026 - 12056																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

KENSINGER WELL #: 1 RRCID -> 246590 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12714 - 13210																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

UMBRELLA POINT (VX GYRO K) 92388 975 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TORRENT OIL LLC 862645
 STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12377 - 12559

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 #	-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-

UN FRIJOLES (FRIO) 92397 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GOLDENROD GAS, INC. 313121
 GOFF WELL #: 39 RRCID -> 150974 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	1		N	-0-				-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	1		N	-0-				-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	1		N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-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: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
 LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 3 RRCID -> 053953 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

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

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144									
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	060934	COMPL. DATE	02/03/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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	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-					

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #:		5	RRCID ->	128836	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10930	- 11012	
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	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-					

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	131814	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 7582	- 8388	
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	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-					

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144										
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	142786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11414	PERF. 8838 - 8842			
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-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-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-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	154380	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	11351	PERF.10731 - 11067			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	182259	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10066 - 10080			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144											
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		5	RRCID -> 191855	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10084 - 10220					
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-				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANGHAM, EMILY "B"		WELL #:		6	RRCID -> 196823	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	11623	PERF. 9655 - 9714					
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	-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-							

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		11	RRCID -> 232643	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10848 - 11034					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//	92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//	252144								
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:	12	RRCID ->	233266	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10834 - 11020	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

EMILY LANGHAM A		WELL #:	17	RRCID ->	258474	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10832 - 10888	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	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-

EMILY LANGHAM A		WELL #:	15	RRCID ->	258507	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10948 - 11014	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144											
EMILY LANGHAM A		WELL #:		16	RRCID ->	259641	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.10476 - 10490				
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANGHAM, EMILY A		WELL #:		18	RRCID ->	260042	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11101 - 11130				
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-				46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11144 - 11150				
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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO									
GALLOWAY ENERGY CO.				293303												
TURNER, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 124301	COMPL. DATE 08/16/1986	TOTAL DEPTH 10285	PERF.10138	- 10146							
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 126789	COMPL. DATE 12/11/1987	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10202	- 10212							
01	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-								

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		WELL #:	2	RRCID -> 107545	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 4510	- 4530						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286									
LANGHAM, EMILY A		WELL #:		4R	RRCID ->	190234	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2840 - 2866	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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 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-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	218382	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10948 - 11006
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	55		62
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	247		309
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		309
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		309
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		309
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		309
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		309
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		309
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		309
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		309
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		309

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 302

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	230078	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	11310 - 11320			
01	10881	X	9379	-0-	-1502	-0-	9211	3	168	9	Y	153	153	1	-0-
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7063	3	228	9	Y	207	207	1	-0-
03	9889	X	3732	-0-	-6157	-0-	3566	3	166	9	Y	151	151	1	-0-
04	9570	X	3736	-0-	-5834	-0-	3626	3	110	9	Y	100	100	1	-0-
05	9393	X	3826	-0-	-5567	-0-	3704	3	122	9	Y	111	97	1	14
06	9090	X	2277	-0-	-6813	-0-	2218	3	59	9	Y	54	54	1	14
07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-			14
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-			14
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	DLQ	G-10	1062	-0-	1062	1062	973	3	89	9	Y	81	95	1	-0-
11	DLQ	G-10	5099	-0-	5099	6161	4924	3	175	9	Y	159	157	1	2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6161					Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 36,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

OIL AND GAS DIVISION

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.// 660286												
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 231489		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 11697		PERF.11106 - 11134				
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	6789 X	5139	-0-	-1650	-0-	4919 3	220 9	Y	200	200 1				-0-
02	6132 X	3191	-0-	-2941	-0-	2892 3	299 9	Y	272	272 1				-0-
03	5177 X	1732	-0-	-3445	-0-	1513 3	219 9	Y	199	199 1				-0-
04	3570 X	250	-0-	-3320	-0-	106 3	144 9	Y	131	131 1				-0-
05	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			Y	127	127 1				-0-
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-			Y	-0-					-0-
07	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			Y	-0-					-0-
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	232	-0-	232	232	175 3	57 9	Y	52	31 1				21
11	DLQ G-10	452	-0-	452	684	344 3	108 9	Y	98	18 1				101
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	684			Y	NO RPT					101
TOTAL GAS PROD:		10,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,079								

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 235543		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11104 - 11110				
01	1922 X	834	-0-	-1088	-0-	778 3	56 9	Y	51	47 1				4
02	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2892 3	66 9	Y	60	64 1				-0-
03	2077 X	518	-0-	-1559	-0-	467 3	51 9	Y	46	46 1				-0-
04	2010 X	589	-0-	-1421	-0-	538 3	51 9	Y	46	31 1				15
05	1426 X	501	-0-	-925	-0-	423 3	78 9	Y	71	30 1				56
06	3180 X	410	-0-	-2770	-0-	368 3	42 9	Y	38	33 1				61
07	3286 X	784	-0-	-2502	-0-	748 3	36 9	Y	33					94
08	869 X	869	-0-	-0-	-0-	822 3	47 9	Y	43	89 1				48
09	DLQ G-10	783	-0-	783	783	735 3	48 9	Y	44					92
10	DLQ G-10	673	-0-	673	1456	641 3	32 9	Y	29	55 1				66
11	DLQ G-10	1573	-0-	1573	3029	1537 3	36 9	Y	33	27 1				72
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3029			Y	NO RPT					72
TOTAL GAS PROD:		10,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		494								

EMILY LANGHAM "A"		WELL #: 14		RRCID -> 241771		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8016 - 8215				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-					2
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.// 660286												
EMILY LANGHAM A		WELL #: 19		RRCID -> 262246		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4324	3	198	9	N	180	88	1	92
02	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3678	3	122	9	N	111	120	1	83
03	2945 X	1591	-0-	-1354	-0-	1537	3	54	9	N	49	88	1	44
04	2850 X	2486	-0-	-364	-0-	2399	3	87	9	N	79	58	1	65
05	2945 X	2235	-0-	-710	-0-	2117	3	118	9	N	107	56	1	116
06	2850 X	1736	-0-	-1114	-0-	1673	3	63	9	N	57	62	1	111
07	2945 X	2759	-0-	-186	-0-	2705	3	54	9	N	49			160
08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2903	3	70	9	N	64	134	1	90
09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2597	3	73	9	N	66			156
10	2232 X	1601	-0-	-631	-0-	1543	3	58	9	N	53	104	1	105
*11	3000 N	3273	-0-	273	-0-	3201	3	72	9	N	65	94	1	76
12	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			76
TOTAL GAS PROD:		29,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		880								

EMILY LANGHAM A		WELL #: 21ST		RRCID -> 264828		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2441	3	68	9	N	62	55	1	485
02	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2245	3	63	9	N	57	74	1	468
03	2201 X	1413	-0-	-788	-0-	1306	3	107	9	N	97	54	1	511
04	2130 X	1392	-0-	-738	-0-	1341	3	51	9	N	46	36	1	521
05	2201 X	1136	-0-	-1065	-0-	1058	3	78	9	N	71	35	1	557
06	2130 X	601	-0-	-1529	-0-	559	3	42	9	N	38	29	1	566
07	2201 X	98	-0-	-2103	-0-	62	3	36	9	N	33			599
08	1426 X	107	-0-	-1319	-0-	60	3	47	9	N	43	89	1	553
09	600 N	108	-0-	-492	-0-	60	3	48	9	N	44			597
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	63	3	51	9	N	46	36	1	607
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	60	3	72	9	N	65			672
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			672
TOTAL GAS PROD:		9,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		602								

EMILY LANGHAM A		WELL #: 22		RRCID -> 264830		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	14B2 EXT	2399	-0-	2399	10116	2330	3	69	9	N	63			227
02	14B2 EXT	2097	-0-	2097	12213	2036	3	61	9	N	55			282
03	14B2 EXT	1263	-0-	1263	13476	1263	3			N	-0-			282
04	14B2 EXT	1528	-0-	1528	15004	1463	3	65	9	N	59			341
05	14B2 EXT	1332	-0-	1332	16336	1270	3	62	9	N	56			397
06	14B2 EXT	733	-0-	733	17069	712	3	21	9	N	19			416
07	14B2 EXT	80	-0-	80	17149	62	3	18	9	N	16			432
08	17236 X	87	-0-	-17149	-0-	64	3	23	9	N	21	45	1	408
09	1530 X	84	-0-	-1446	-0-	60	3	24	9	N	22			430
10	1333 X	111	-0-	-1222	-0-	61	3	50	9	N	45	32	1	443
11	720 X	138	-0-	-582	-0-	66	3	72	9	N	65	39	1	469
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			469
TOTAL GAS PROD:		9,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		421								

OIL AND GAS DIVISION

URBANA (4240) 92751 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 BRENDA LEE LANGHAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 258054 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2940 - 2970

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

UTOPIA (UPPER HACKBERRY) 92806 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481
 LGDC CORP SWD WELL #: 2 RRCID -> 175272 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 15229 PERF. 3078 - 5500

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

WEED, T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 192747 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8118 - 8126

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

UTOPIA (UPPER HACKBERRY)		//CONT.//		92806 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		//CONT.//		014481									
LGDC CORP SWD		WELL #:		3	RRCID ->	214701	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	4470 - 5460	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

VACATION (YEGUA 4\5)		92893 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845										
VAN DEVENTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254240	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11188 - 11198
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	3 2	449 9	Y	408	271 1		419
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	140 2	316 9	Y	287	352 1		354
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	324 2	249 9	Y	226	271 1		309
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	168 2	339 9	Y	308	346 1		271
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	130 2	415 9	Y	377	259 1		389
06	540 N	346	-0-	-194	-0-	32 2	314 9	Y	285	340 1		334
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	38 2	252 9	Y	229	182 1		381
08	558 N	524	-0-	-34	-0-	110 2	414 9	Y	376	246 1		511
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	26 2	253 9	Y	230	253 1		488
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	93 2	337 9	Y	306	161 1		633
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	104 2	405 9	Y	368	453 1		548
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			548

TOTAL GAS PROD: 4,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,400

DANIEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	258904	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	11218 - 11228
01	620 N	378	-0-	-242	-0-	88 2	290 9	Y	264	264 1		429
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	143 2	303 9	Y	275	342 1		362
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	311 2	490 9	Y	445	263 1		544
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	161 2	332 9	Y	302	337 1		509
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	124 2	272 9	Y	247	252 1		504
06	600 N	403	-0-	-197	-0-	26 2	377 9	Y	343	331 1		516
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	31 2	317 9	Y	288	178 1		626
08	403 N	352	-0-	-51	-0-	73 2	279 9	Y	254	240 1		640
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	17 2	394 9	Y	358	246 1		752
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	62 2	283 9	Y	257	157 1		852
*11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	156 2	231 9	Y	210	441 1		621
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			621

TOTAL GAS PROD: 4,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,243

VAN METER (YEGUA CONS.)		93119 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
MERIT OILFIELD SERVICES		561110											
CHARLIE TUNA		WELL #: 1		RRCID -> 263756		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
RILEY, PAT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 235789		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8668 - 8688					
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	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			641
02	1568 N	692	-0-	-876	-0-	692	2		N	-0-			641
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			641
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			641
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			641
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			641
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			641
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
TOTAL GAS PROD:		3,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACQUES		WELL #: 1		RRCID -> 266492		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8575 - 8598					
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-			269
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	178 1		91
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER						
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		//CONT.//		804365										
JACQUES		WELL #:		4	RRCID ->	270961	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	9276	PERF. 8890 - 9014			
M	ALLOW CODE	GAS 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-						

BP AMERICA 'A-39'		WELL #:		3	RRCID ->	278175	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	9490	PERF. 8462 - 8472			
01	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			35	
02	2408 X	1370	-0-	-1038	-0-	1370	2		N	-0-			35	
03	2666 X	1269	-0-	-1397	-0-	1269	2		N	-0-			35	
04	2580 X	1125	-0-	-1455	-0-	1125	2		N	-0-			35	
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			35	
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			35	
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			35	
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			35	
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			35	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35	1	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,373				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BP-FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	283672	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	12900	PERF.13560 - 13610			
01	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			701	
02	5712 X	-0-	-0-	-5712	-0-				N	-0-	178	1	523	
03	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-				N	-0-			523	
04	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-				N	-0-			523	
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			523	
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-			523	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			523	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177	1	346	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			346	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	175	1	171	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	171	1	-0-	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		09/27/2021										
TOTAL GAS PROD:		2,160				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		919409		WELL #:	1	RRCID ->	256998	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	9765	PERF. 9441 - 10064		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/13/2020		- WELL PLUG		10/13/2020						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VAN METER (YEGUA, LOWER)
FAULCONER, VERNON E., INC.
VILLAGE CREEK SP GU

93133 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
263701
WELL #: 2 RRCID -> 264854 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10786 - 10868

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1		-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-

VILLAGE CREEK SP GU

WELL #: 1R RRCID -> 265002 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10170 - 10268

01	32984 X	12924	-0-	-20060	-0-	420	1	12327	2	Y	161	176	1	156
						177	9							
02	29792 X	14449	-0-	-15343	-0-	420	1	13861	2	Y	153	182	1	127
						168	9							
03	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	450	1	10984	2	Y	127	186	1	68
						140	9							
04	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	360	1	11917	2	Y	115			183
						127	9							
05	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	465	1	13528	2	Y	153	177	1	159
						168	9							
06	9750 X	9347	-0-	-403	-0-	375	1	8886	2	Y	78	167	1	70
						86	9							
07	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	465	1	16238	2	Y	132			202
						145	9							
08	10075 X	8998	-0-	-1077	-0-	360	1	8568	2	Y	64	165	1	101
						70	9							
09	12300 X	5459	-0-	-6841	-0-	255	1	5148	2	Y	51			152
						56	9							
10	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	375	1	12351	2	Y	120	177	1	95
						132	9							
11	12300 X	8379	-0-	-3921	-0-	345	1	7935	2	Y	90			185
						99	9							
*12	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	465	1	13516	2	Y	108	178	1	115
						119	9							

TOTAL GAS PROD: 141,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,352

VANESSA (WILCOX)
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION
JACKIE

93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
301287
WELL #: 1 RRCID -> 132737 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6469 - 6476

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

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500												
BP-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 196879		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006					
M O	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	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	639	1	3137	3	N	423	545	1	108
						465	9							
02	3780 X	3523	-0-	-257	-0-	577	1	2533	3	N	375	365	1	118
						413	9							
03	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	639	1	3185	3	N	432	367	1	183
						475	9							
04	4050 X	4026	-0-	-24	-0-	618	1	2984	3	N	385	328	1	240
						424	9							
05	4185 X	3650	-0-	-535	-0-	639	1	2677	3	N	304	404	1	140
						334	9							
06	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	618	1	3301	3	N	400	472	1	68
						440	9							
07	4185 X	4174	-0-	-11	-0-	639	1	3114	3	N	383	279	1	172
						421	9							
08	4185 X	4102	-0-	-83	-0-	639	1	3053	3	N	373	499	1	46
						410	9							
09	4050 X	3650	-0-	-400	-0-	618	1	2629	3	N	366	305	1	107
						403	9							
10	4185 X	3483	-0-	-702	-0-	639	1	2473	3	N	337	381	1	63
						371	9							
11	4050 X	3735	-0-	-315	-0-	618	1	2713	3	N	367	310	1	120
						404	9							
12	4185 X	3818	-0-	-367	-0-	639	1	2763	3	N	378	295	1	203
						416	9							
TOTAL GAS PROD:		47,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,523								

PETTY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506					
M O	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	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	98	1	1579	3	Y	316	290	1	34
						348	9							
02	1792 X	1570	-0-	-222	-0-	134	1	1114	3	Y	293	316	1	11
						322	9							
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	221	1	1756	3	Y	379	390	1	-0-
						417	9							
04	1950 N	1823	-0-	-127	-0-	143	1	1325	3	Y	323	298	1	25
						355	9							
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	151	1	1290	3	Y	302	310	1	17
						332	9							
06	2310 N	1596	-0-	-714	-0-	141	1	1110	3	Y	314	330	1	1
						345	9							
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	219	1	1545	3	Y	479	424	1	56
						527	9							
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	186	1	1353	3	Y	419	468	1	7
						461	9							
09	DLQ G-10	1758	-0-	1758	1758	160	1	1147	3	Y	410	353	1	64
						451	9							
10	DLQ G-10	1956	-0-	1956	3714	168	1	1290	3	Y	453	481	1	36
						498	9							
11	DLQ G-10	2121	-0-	2121	5835	211	1	1382	3	Y	480	515	1	1
						528	9							
12	DLQ G-10	1928	-0-	1928	7763	162	1	1275	3	Y	446	446	1	1
						491	9							
TOTAL GAS PROD:		23,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,614								

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500										
PETTY		WELL #:		2	RRCID -> 213822	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12700	- 12764					
M O	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	2900 N	1235	-0-	-1665	11854	484	1	699	3	Y	47	124	1	26
02	2800 N	234	-0-	-2566	9288	52	9	108	3	Y	27			53
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	6188	30	9			Y	-0-			53
04	3000 N	947	-0-	-2053	4135	466	1	400	3	Y	74	75	1	52
05	3100 N	975	-0-	-2125	2010	81	9	425	3	Y	82	74	1	60
06	2500 N	490	-0-	-2010	-0-	90	9	158	3	Y	98	68	1	90
07	992 N	477	-0-	-515	-0-	108	9	70	3	Y	6	61	1	35
08	961 N	159	-0-	-802	-0-	7	9	10	3	Y	-0-			35
09	DLQ G-10	55	-0-	55	55	24	1	25	3	Y	5			40
10	DLQ G-10	235	-0-	235	290	6	9	60	3	Y	7			47
11	DLQ G-10	140	-0-	140	430	8	9	20	3	Y	5			52
12	DLQ G-10	175	-0-	175	605	6	9	131	9	Y	40	62	1	30
TOTAL GAS PROD:		5,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		391								

PETTY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 216300	COMPL. DATE 03/07/2006	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12124	- 12566					
M O	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	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	279	1	3813	3	Y	1173	1080	1	107
02	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	1290	9	324	3	Y	954	1027	1	34
03	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	1049	9	499	3	Y	1024	1058	1	-0-
04	5220 X	4230	-0-	-990	-0-	1126	9	349	3	Y	951	877	1	74
05	5394 X	5276	-0-	-118	-0-	1046	9	468	3	Y	1154	1184	1	44
06	5220 X	3980	-0-	-1240	-0-	1269	9	373	3	Y	977	1020	1	1
07	5208 X	293	-0-	-4915	-0-	1075	9	29	3	Y	69	62	1	8
08	5270 X	2572	-0-	-2698	-0-	76	9	230	3	Y	549	557	1	-0-
09	DLQ G-10	2266	-0-	2266	2266	604	9	203	3	Y	504	433	1	71
10	DLQ G-10	1728	-0-	1728	3994	554	9	146	3	Y	383	407	1	47
11	DLQ G-10	1606	-0-	1606	5600	421	9	159	3	Y	352	382	1	17
12	DLQ G-10	2162	-0-	2162	7762	387	9	181	3	Y	493	493	1	17
TOTAL GAS PROD:		38,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,583								

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500												
PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030					
M O	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	5735 X	5086	-0-	-649	-0-	441	1	4117	3	Y	480	424	1	144
						528	9							
02	4200 X	2470	-0-	-1730	-0-	388	1	1817	3	Y	241	273	1	112
						265	9							
03	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	706	1	4182	3	Y	357	421	1	48
						393	9							
04	5130 X	4230	-0-	-900	-0-	445	1	3038	3	Y	679	583	1	144
						747	9							
05	5301 X	4779	-0-	-522	-0-	630	1	3505	3	Y	585	679	1	50
						644	9							
06	5100 X	3967	-0-	-1133	-0-	407	1	2984	3	Y	524	504	1	70
						576	9							
07	5270 X	4116	-0-	-1154	-0-	412	1	3178	3	Y	478	432	1	116
						526	9							
08	5270 X	3786	-0-	-1484	-0-	406	1	2862	3	Y	471	541	1	46
						518	9							
09	DLQ G-10	3345	-0-	3345	3345	2438	1	382	3	Y	477	436	1	87
						525	9							
10	DLQ G-10	2860	-0-	2860	6205	311	1	2025	3	Y	476	517	1	46
						524	9							
11	DLQ G-10	3421	-0-	3421	9626	409	1	2498	3	Y	467	485	1	28
						514	9							
12	DLQ G-10	3823	-0-	3823	13449	380	1	2928	3	Y	468	389	1	107
						515	9							
TOTAL GAS PROD:		47,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,703								

BP A-52		WELL #: 1		RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836					
M O	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	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	676	1	2877	3	Y	348	335	1	91
						383	9							
02	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	862	1	3946	3	Y	761	597	1	255
						837	9							
03	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	759	1	4310	3	Y	491	619	1	127
						540	9							
04	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	699	1	3788	3	Y	460	443	1	144
						506	9							
05	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	714	1	3605	3	Y	445	513	1	76
						490	9							
06	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	680	1	3141	3	Y	403	369	1	110
						443	9							
07	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	665	1	2975	3	Y	369	441	1	38
						406	9							
08	4030 X	3645	-0-	-385	-0-	629	1	2662	3	Y	322	305	1	55
						354	9							
09	DLQ G-10	3261	-0-	3261	3261	585	1	2351	3	Y	295	285	1	65
						325	9							
10	DLQ G-10	2774	-0-	2774	6035	538	1	1948	3	Y	262	264	1	63
						288	9							
11	DLQ G-10	3882	-0-	3882	9917	656	1	2798	3	Y	389	354	1	98
						428	9							
12	DLQ G-10	3572	-0-	3572	13489	2578	1	627	3	Y	334	378	1	54
						367	9							
TOTAL GAS PROD:		50,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,879								

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500												
PETTY		WELL #: 4		RRCID -> 229099		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470					
M O	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	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	112	1	1823	3	Y	354	326	1	59
						389	9							
02	2044 X	1674	-0-	-370	-0-	142	1	1194	3	Y	307	331	1	35
						338	9							
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	244	1	1965	3	Y	397	415	1	17
						437	9							
04	2250 N	2038	-0-	-212	-0-	159	1	1495	3	Y	349	322	1	44
						384	9							
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	168	1	1460	3	Y	327	336	1	35
						360	9							
06	2550 N	1913	-0-	-637	-0-	167	1	1361	3	Y	350	375	1	10
						385	9							
07	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	233	1	1721	3	Y	486	431	1	65
						535	9							
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	210	1	1595	3	Y	452	504	1	13
						497	9							
09	DLQ G-10	2348	-0-	2348	2348	210	1	1571	3	Y	515	443	1	85
						567	9							
10	DLQ G-10	2471	-0-	2471	4819	207	1	1672	3	Y	538	572	1	51
						592	9							
11	DLQ G-10	2595	-0-	2595	7414	256	1	1730	3	Y	554	596	1	9
						609	9							
12	DLQ G-10	2377	-0-	2377	9791	197	1	1606	3	Y	522	522	1	9
						574	9							
TOTAL GAS PROD:		27,165				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,151						

PETTY		WELL #: 202		RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518					
M O	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	5336 X	129	-0-	-5207	-0-	14	1	114	3	Y	1		33	
						1	9							
02	428 X	428	-0-	-0-	-0-	287	1	82	3	Y	54		87	
						59	9							
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	864	1	469	3	Y	193	123	1	157
						212	9							
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	16	1	65	3	Y	2	99	1	60
						2	9							
05	465 N	217	-0-	-248	-0-	85	1	114	3	Y	16	49	1	27
						18	9							
06	1170 N	983	-0-	-187	-0-	337	1	412	3	Y	213	120	1	120
						234	9							
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	422	1	65	9	Y	59	99	1	80
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	466	1	11	3	Y	44	94	1	30
						48	9							
09	DLQ G-10	787	-0-	787	787	444	1	240	3	Y	94	59	1	65
						103	9							
10	DLQ G-10	658	-0-	658	1445	426	1	167	3	Y	59	97	1	27
						65	9							
11	DLQ G-10	847	-0-	847	2292	454	1	173	3	Y	200			227
						220	9							
12	DLQ G-10	446	-0-	446	2738	334	1	112	9	Y	102	289	1	40
TOTAL GAS PROD:		7,135				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,037						

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN													
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500													
PETTY "A" #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229905 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	312	1	2229	3	N	388	439 1	104
						427	9						
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	368	1	965	3	N	289	193 1	200
						318	9						
03	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	499	1	2233	3	N	318	468 1	50
						350	9						
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	158	1	1202	3	N	218	226 1	42
						240	9						
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	154	1	984	3	N	127	109 1	60
						140	9						
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	195	1	1085	3	N	315	230 1	145
						347	9						
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	240	1	1520	3	N	333	430 1	48
						366	9						
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	223	1	1425	3	N	284	250 1	82
						312	9						
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	197	1	1054	3	N	280	213 1	149
						308	9						
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	188	1	1183	3	N	294	376 1	67
						323	9						
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	147	1	799	3	N	188	225 1	30
						207	9						
*12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	197	1	1496	3	N	244	129 1	145
						268	9						
TOTAL GAS PROD:		22,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,278							

PARKER FORESTRY WELL #: 1 RRCID -> 233007 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3100 N	3488	-0-	388	388	542	1	1879	3	N	970	775 1	289
						1067	9						
02	2437 X	2049	-0-	-388	-0-	506	1	1071	3	N	429	536 1	182
						472	9						
03	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	543	1	893	3	N	316	465 1	33
						348	9						
04	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	504	1	778	3	N	588	521 1	100
						647	9						
05	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	559	1	1226	3	N	761	677 1	184
						837	9						
06	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	409	1	1557	3	N	606	526 1	264
						667	9						
07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	421	1	1619	3	N	793	840 1	217
						872	9						
08	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	418	1	1529	3	N	886	983 1	120
						975	9						
09	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	366	1	932	3	N	648	561 1	207
						713	9						
10	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	407	1	1581	3	N	920	883 1	244
						1012	9						
11	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	433	1	1557	3	N	816	953 1	107
						898	9						
*12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	385	1	1235	3	N	652	549 1	210
						717	9						
TOTAL GAS PROD:		30,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,385							

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500												
PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242125		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3069 X	2614	-0-	-455	-0-	221	1	2167	3	Y	205	206	1	43
						226	9							
02	2772 X	577	-0-	-2195	-0-	55	1	493	3	Y	26	68	1	1
						29	9							
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	541	1	3718	3	Y	820	658	1	162
						902	9							
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	365	1	2382	3	Y	294	426	1	30
						323	9							
06	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	278	1	2087	3	Y	347	333	1	44
						382	9							
07	5332 X	2991	-0-	-2341	-0-	295	1	2330	3	Y	333	299	1	78
						366	9							
08	5332 X	2697	-0-	-2635	-0-	284	1	2062	3	Y	319	368	1	29
						351	9							
09	DLQ G-10	1986	-0-	1986	1986	221	1	1470	3	Y	268	249	1	48
						295	9							
10	DLQ G-10	2487	-0-	2487	4473	271	1	1759	3	Y	415	427	1	36
						457	9							
11	DLQ G-10	3173	-0-	3173	7646	375	1	2337	3	Y	419	431	1	24
						461	9							
12	DLQ G-10	3167	-0-	3167	10813	310	1	2449	3	Y	371	310	1	85
						408	9							

TOTAL GAS PROD: 30,670

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,817

BP A-52		WELL #: 2		RRCID -> 249569		COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	790	1	3363	3	Y	404	391	1	109
						444	9							
02	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	462	1	2118	3	Y	350	320	1	139
						385	9							
03	5363 X	5346	-0-	-17	-0-	708	1	4023	3	Y	559	578	1	120
						615	9							
04	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	720	1	3903	3	Y	487	457	1	150
						536	9							
05	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	752	1	3798	3	Y	473	541	1	82
						520	9							
06	5160 X	4641	-0-	-519	-0-	739	1	3417	3	Y	441	402	1	121
						485	9							
07	5332 X	4892	-0-	-440	-0-	801	1	3588	3	Y	457	532	1	46
						503	9							
08	5332 X	4860	-0-	-472	-0-	837	1	3544	3	Y	435	406	1	75
						479	9							
09	DLQ G-10	4661	-0-	4661	4661	834	1	3357	3	Y	427	406	1	96
						470	9							
10	DLQ G-10	4807	-0-	4807	9468	928	1	3359	3	Y	473	455	1	114
						520	9							
11	DLQ G-10	4476	-0-	4476	13944	763	1	3255	3	Y	416	411	1	119
						458	9							
12	DLQ G-10	4796	-0-	4796	18740	839	1	3447	3	Y	464	505	1	78
						510	9							

TOTAL GAS PROD: 56,270

TOTAL CONDENSATE PROD: 5,386

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500								
PETTY		WELL #:		10	RRCID ->	262639	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12131	- 12137
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3286 X	2412	-0-	-874	-0-	122	1	1764	3	Y	478	233
						526	9					
02	2968 X	1652	-0-	-1316	-0-	146	1	1073	3	Y	394	203
						433	9					
03	7812 X	3215	-0-	-4597	-0-	305	1	2244	3	Y	605	182
						666	9					
04	3090 X	2109	-0-	-981	-0-	172	1	1442	3	Y	450	217
						495	9					
05	2418 X	2106	-0-	-312	-0-	185	1	1442	3	Y	435	206
						479	9					
06	3120 X	2293	-0-	-827	-0-	207	1	1548	3	Y	489	181
						538	9					
07	3224 X	2409	-0-	-815	-0-	235	1	1593	3	Y	528	241
						581	9					
08	3224 X	2707	-0-	-517	-0-	257	1	1803	3	Y	588	157
						647	9					
09	DLQ G-10	2731	-0-	2731	2731	252	1	1738	3	Y	674	251
						741	9					
10	DLQ G-10	2539	-0-	2539	5270	222	1	1631	3	Y	624	212
						686	9					
11	DLQ G-10	2294	-0-	2294	7564	232	1	1448	3	Y	558	169
						614	9					
12	DLQ G-10	2250	-0-	2250	9814	194	1	1434	3	Y	565	169
						622	9					
TOTAL GAS PROD:		28,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,388						

PETTY		WELL #:		5	RRCID ->	265203	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12096	- 12540
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	176	1	2743	3	Y	599	118
						659	9					
02	3164 X	1660	-0-	-1504	-0-	143	1	1148	3	Y	335	93
						369	9					
03	DLQ G-10	2519	-0-	2519	2519	235	1	1830	3	Y	413	78
						454	9					
04	DLQ G-10	3313	-0-	3313	5832	262	1	2374	3	Y	615	126
						677	9					
05	DLQ G-10	3348	-0-	3348	9180	287	1	2402	3	Y	599	110
						659	9					
06	DLQ G-10	2973	-0-	2973	12153	262	1	2070	3	Y	583	80
						641	9					
07	16364 X	4211	-0-	-12153	-0-	401	1	2862	3	Y	862	178
						948	9					
08	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	357	1	2623	3	Y	786	79
						865	9					
09	2550 X	2503	-0-	-47	-0-	226	1	1644	3	Y	575	159
						633	9					
10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	276	1	2144	3	Y	739	113
						813	9					
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	312	1	2049	3	Y	705	59
						776	9					
*12	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	243	1	1912	3	Y	669	59
						736	9					
TOTAL GAS PROD:		37,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,480						

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500										
PETTY C		WELL #:		1	RRCID ->	269145	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12420	PERF.12178	- 12216		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	837 X	745	-0-	-92	-0-	109	1	478	3	Y	144	144	1	25
						158	9							
02	756 X	651	-0-	-105	-0-	128	1	350	3	Y	157	142	1	40
						173	9							
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	117	1	411	3	Y	130	139	1	31
						143	9							
04	720 N	205	-0-	-515	-0-	34	1	130	3	Y	37	60	1	8
						41	9							
05	713 N	339	-0-	-374	-0-	65	1	189	3	Y	77	80	1	5
						85	9							
06	660 N	304	-0-	-356	-0-	38	1	181	3	Y	77	69	1	13
						85	9							
07	217 N	118	-0-	-99	-0-	14	1	79	3	Y	23	32	1	4
						25	9							
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	221	1	1433	3	Y	438	396	1	46
						482	9							
09	DLQ G-10	1632	-0-	1632	1632	128	1	1131	3	Y	339	322	1	63
						373	9							
10	DLQ G-10	1607	-0-	1607	3239	124	1	1037	3	Y	405	411	1	57
						446	9							
11	DLQ G-10	1188	-0-	1188	4427	108	1	808	3	Y	247	293	1	11
						272	9							
12	DLQ G-10	1102	-0-	1102	5529	84	1	755	3	Y	239	224	1	26
						263	9							
TOTAL GAS PROD:		10,698				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,313						

PETTY C		WELL #:		2	RRCID ->	280322	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	12788	PERF.12176	- 12638		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	1325	1	4205	3	Y	1856	1832	1	306
						2042	9							
02	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	1224	1	2557	3	Y	1595	1490	1	411
						1755	9							
03	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	1493	1	3831	3	Y	1857	1870	1	398
						2043	9							
04	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	1377	1	2947	3	Y	1797	1959	1	236
						1977	9							
05	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	1433	1	3173	3	Y	1804	1945	1	95
						1984	9							
06	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	774	1	2848	3	Y	1732	1559	1	268
						1905	9							
07	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	828	1	3152	3	Y	1731	1843	1	156
						1904	9							
08	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	815	1	4469	3	Y	1826	1781	1	201
						2009	9							
09	DLQ G-10	6453	-0-	6453	6453	533	1	3992	3	Y	1753	1636	1	318
						1928	9							
10	DLQ G-10	4907	-0-	4907	11360	412	1	2644	3	Y	1683	1757	1	244
						1851	9							
11	DLQ G-10	5391	-0-	5391	16751	520	1	3032	3	Y	1672	1843	1	73
						1839	9							
12	DLQ G-10	5603	-0-	5603	22354	470	1	3228	3	Y	1732	1611	1	194
						1905	9							
TOTAL GAS PROD:		74,424				TOTAL CONDENSATE PROD:		21,038						

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN						
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500												
PETTY D		WELL #:		1H	RRCID ->	290197	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.12912	-	15952		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		25482 X	18751	-0-	-6731	-0-	518	1	12481	3	N	5229	5554	1		312
							5752	9								
02		23016 X	14266	-0-	-8750	-0-	780	1	9788	3	N	3362	3172	1		502
							3698	9								
03		19685 X	18083	-0-	-1602	-0-	12105	3	1049	5	N	4481	4394	1		589
							4929	9								
04		24660 X	15682	-0-	-8978	-0-	752	1	10990	3	N	3582	3701	1		470
							3940	9								
05		25482 X	14256	-0-	-11226	-0-	747	1	9702	3	N	3461	3564	1		367
							3807	9								
06		18150 X	18043	-0-	-107	-0-	10470	3	4096	5	N	3161	3380	1		148
							3477	9								
07		18585 X	18585	-0-	-0-	-0-	10794	3	4218	5	N	3248	2874	1		522
							3573	9								
08		17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	4177	1	9931	5	N	3058	3207	1		373
							3364	9								
09		15740 X	15740	-0-	-0-	-0-	8936	3	3995	5	N	2554	2325	1		602
							2809	9								
10		19830 X	19830	-0-	-0-	-0-	12440	3	4240	5	N	2864	3112	1		354
							3150	9								
11		18060 X	7671	-0-	-10389	-0-	3429	3	3145	5	N	997	1320	1		31
							1097	9								
12		18600 X	18390	-0-	-210	-0-	3941	1	11010	3	N	3126	2827	1		330
							3439	9								

TOTAL GAS PROD: 196,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,123

VICTOR BLANCO (WILCOX)				93711 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
MCCORD		WELL #:		1	RRCID ->	223078	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL	DEPTH	13291	PERF.13020	-	13130		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5456	7068	-0-	1612	5607	282	1	6570	2	Y	196	4	8		287
							216	9								
02		4928	6373	-0-	1445	7052	216	1	6021	2	Y	124	184	1	3 8	224
							136	9								
03		6510	7233	-0-	723	7775	310	1	6750	2	Y	157	184	1		197
							173	9								
04		6300	5751	-0-	-549	7226	300	1	5267	8	Y	167	176	1	4 8	184
							184	9								
05		6510	5773	-0-	-737	6489	310	1	5296	2	Y	152	184	1	5 8	147
							167	9								
06		6300	5926	-0-	-374	6115	300	1	5436	2	Y	173	188	1	5 8	127
							190	9								
07		6510	5504	-0-	-1006	5109	310	1	5032	2	Y	147	8	8		266
							162	9								
08		6510	5191	-0-	-1319	3790	310	1	4749	2	Y	120	177	1	5 8	204
							132	9								
09		5670	6109	-0-	439	4229	300	1	5652	2	Y	143	177	1	5 8	165
							157	9								
10		5859	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT				165
11		5670	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT				165
12		5518 #	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT				165

TOTAL GAS PROD: 54,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,379

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)		93711 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 3		RRCID -> 247845		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 8030 - 8160		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-				

VICTOR BLANCO, W. (8800)		93717 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 1		RRCID -> 235086		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9302		PERF. 9137 - 9150	
01		22997 X	22997	-0-	-0-	-0-	279 1	22447 2	N	246	375 1	1 8	107
							271 9						
02		18175 X	18175	-0-	-0-	-0-	218 1	17749 2	N	189			296
							208 9						
03		24706 X	24706	-0-	-0-	-0-	310 1	23880 2	N	469	538 1		227
							516 9						
04		23060 X	23060	-0-	-0-	-0-	291 1	22344 2	N	386	366 1		247
							425 9						
05		23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	307 1	22794 2	N	361	368 1		240
							397 9						
06		20028 X	20028	-0-	-0-	-0-	261 1	19535 2	N	211	186 1		265
							232 9						
07		23467 X	23467	-0-	-0-	-0-	310 1	22891 2	N	242	368 1		139
							266 9						
08		21391 X	21391	-0-	-0-	-0-	268 1	20870 2	N	230	187 1	2 8	180
							253 9						
09		10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	261 1	10052 2	N	105	182 1		103
							116 9						
10		9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-			N	NO RPT			103
11		9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-			N	NO RPT			103
12		9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-			N	NO RPT			103
TOTAL GAS PROD:		187,751				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,439					

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY SAMPSON-CLARK GU		93765 800 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
WELL #:		1ST	RRCID ->	138868	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	17000	PERF.12748 - 12918		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-				

VIDOR AMES SWD		WELL #:		1	RRCID ->	148523	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	4161	PERF. 3436 - 3550
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-				

MIL-VID		WELL #:		11	RRCID ->	231722	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	14074	PERF.13590 - 13790
01	27776 X	2161	-0-	-25615	-0-	673 1	1430 2	Y	14	36 1	9
02	25088 X	806	-0-	-24282	-0-	43 4	15 9				
03	DLQ G-10	659	-0-	659	659	274 1	482 2	Y	29	26 1	12
04	DLQ G-10	3525	-0-	3525	4184	18 4	32 9				
05	DLQ G-10	589	-0-	589	4773	237 1	393 2	Y	12	18 1	6
06	4985 X	212	-0-	-4773	-0-	16 4	13 9				
07	280 X	280	-0-	-0-	-0-	1062 1	2347 2	Y	63	56 1	13
08	3658 X	35	-0-	-3623	-0-	47 4	69 9				
09	3540 X	124	-0-	-3416	-0-	219 1	363 2	Y	-0-	13 1	-0-
10	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-	7 4	124 2	Y	22	17 1	5
11	270 X	154	-0-	-116	-0-	3 4	24 9				
12	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-	153 1	113 2	Y	5	8 1	2
TOTAL GAS PROD:		8,545	TOTAL CONDENSATE PROD:				145				

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WILLIAMS		WELL #:		1ST	RRCID -> 254819	COMPL. DATE 11/29/2009	TOTAL DEPTH 13571	PERF.12878	- 13007			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		4154 X	3623	-0-	-531	-0-	993 1	2106 2	Y	419	507 1	155
							63 4	461 9				
02		3752 X	3319	-0-	-433	-0-	1037 1	1820 2	Y	360	329 1	186
							66 4	396 9				
03	DLQ	G-10	3708	-0-	3708	3708	1173 1	1940 2	Y	473	447 1	212
							75 4	520 9				
04	DLQ	G-10	3640	-0-	3640	7348	754 1	2435 2	Y	365	456 1	121
							49 4	402 9				
05	DLQ	G-10	6207	-0-	6207	13555	742 1	4909 2	Y	426	422 1	125
							87 4	469 9				
06	17173	X	3618	-0-	-13555	-0-	658 1	2514 2	Y	366	385 1	106
							43 4	403 9				
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	1332 1	1275 2	Y	389	433 1	62
							85 4	428 9				
08	3813	X	2686	-0-	-1127	-0-	1310 1	843 2	Y	408	325 1	145
							84 4	449 9				
09	3690	X	3442	-0-	-248	-0-	333 1	2668 2	Y	382	293 1	234
							21 4	420 9				
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	503 1	2958 2	Y	342	396 1	180
							32 4	376 9				
11	3630	X	3273	-0-	-357	-0-	784 1	2037 2	Y	365	380 1	165
							50 4	402 9				
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT		165
TOTAL GAS PROD:			40,505		TOTAL CONDENSATE PROD:			4,295				

DONNER PROPERTIES GU		WELL #:		1	RRCID -> 258534	COMPL. DATE 05/02/2019	TOTAL DEPTH 13470	PERF.13162	- 13878		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-	-0-		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	58	58 1		
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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	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:			136		TOTAL CONDENSATE PROD:			58			

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WILLIAMS		WELL #:		2ST	RRCID -> 261184	COMPL. DATE 10/31/2010	TOTAL DEPTH 13390	PERF.13154	- 13246			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	706	-0-	-100	-0-	159 1	340 2	Y	178	191 1		59
						11 4	196 9					
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	249 1	437 2	Y	136	124 1		71
						16 4	150 9					
03	DLQ G-10	900	-0-	900	900	295 1	489 2	Y	88	107 1		52
						19 4	97 9					
04	DLQ G-10	1009	-0-	1009	1909	200 1	644 2	Y	139	150 1		41
						12 4	153 9					
05	DLQ G-10	1778	-0-	1778	3687	214 1	1419 2	Y	108	114 1		35
						26 4	119 9					
06	400 N	923	-0-	523	4210	171 1	650 2	Y	84	93 1		26
						10 4	92 9					
07	3100 N	1199	-0-	-1901	2309	505 1	484 2	Y	162	164 1		24
						32 4	178 9					
08	3100 N	830	-0-	-2270	39	433 1	279 2	Y	82	73 1		33
						28 4	90 9					
09	930 N	136	-0-	-794	-0-	13 1	104 2	Y	15	26 1		22
						2 4	17 9					
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-	22 1		-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	310 1	807 2	Y	145	101 1		44
						20 4	160 9					
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:		9,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,137						

WILLIAMS A-436 GU		WELL #:		1	RRCID -> 265062	COMPL. DATE 12/21/2012	TOTAL DEPTH 13497	PERF.13536	- 13550
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS		WELL #:		5	RRCID ->	270207	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL	DEPTH	13502	PERF.	12898 - 12948
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1444 N	1444	-0-	-0-	379 1	807 2	233 9	Y	212	254 1		81
						25 4	233 9						
02		1397 N	1397	-0-	-0-	420 1	737 2	213 9	Y	194	173 1		102
						27 4	213 9						
03	DLQ	G-10	1431	-0-	1431	1431	431 1	712 2	Y	236	227 1		111
							28 4	260 9					
04	DLQ	G-10	1629	-0-	1629	3060	327 1	1055 2	Y	205	247 1		69
							21 4	226 9					
05	DLQ	G-10	2651	-0-	2651	5711	313 1	2072 2	Y	208	212 1		65
							37 4	229 9					
06		400 N	823	-0-	423	6134	124 1	470 2	Y	202	207 1		60
							7 4	222 9					
07		3100 N	1195	-0-	-1905	4229	476 1	457 2	Y	210	234 1		36
							31 4	231 9					
08		3100 N	1438	-0-	-1662	2567	667 1	430 2	Y	271	210 1		97
							43 4	298 9					
09		3000 N	795	-0-	-2205	362	58 1	463 2	Y	245	188 1		154
							4 4	270 9					
10		1308 N	946	-0-	-362	-0-	96 1	566 2	Y	252	277 1		129
							7 4	277 9					
11		1200 N	1113	-0-	-87	-0-	235 1	612 2	Y	228	247 1		110
							15 4	251 9					
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			110
TOTAL GAS PROD:			14,862		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,463				

HAGLER BP FEE		WELL #:		1	RRCID ->	271064	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL	DEPTH	13458	PERF.	13212 - 13320
M	O	ALLOW CODE	GAS 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 N	417	-0-	-17	-0-	102 1	215 2	Y	85	102 1		31
							6 4	94 9					
02		420 N	360	-0-	-60	-0-	100 1	176 2	Y	71	65 1		37
							6 4	78 9					
03	DLQ	G-10	432	-0-	432	432	121 1	199 2	Y	95	89 1		43
							7 4	105 9					
04	DLQ	G-10	491	-0-	491	923	94 1	301 2	Y	82	98 1		27
							6 4	90 9					
05		T. A.	475	-0-	475	1309	46 1	296 2	Y	116	47 1	81 8	15
							5 4	128 9					
06		0 A	-0-	-0-	-0-	1309			Y	-0-	15 1		-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	1309			Y	-0-			-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-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,175		TOTAL CONDENSATE PROD:				449				

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	4030 X	2205	-0-	-1825	-0-	578 1	1282 2	Y	314	187 1		393
02	3640 X	1867	-0-	-1773	-0-	345 9						
03	DLQ G-10	3986	-0-	3986	3986	218 9						
04	DLQ G-10	2269	-0-	2269	6255	714 1	2633 2	Y	581	703 1		286
05	DLQ G-10	1501	-0-	1501	7756	639 9						
06	8958 X	1202	-0-	-7756	-0-	684 1	1204 2	Y	346	537 1		95
07	740 X	740	-0-	-0-	-0-	381 9						
08	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	779 1	298 2	Y	385	361 1		119
09	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	424 9						
10	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	724 1	161 2	Y	288	177 1		230
11	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	317 9						
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	513 1	16 2	Y	192	347 1		75
						211 9						
						558 1	1457 2	Y	380	364 1		91
						418 9						
						603 1	931 2	Y	303	174 1		220
						333 9						
						483 1	1043 2	Y	250	366 1		104
						275 9						
						337 1	1086 2	Y	264	188 1		180
						290 9						
								Y	NO RPT			180
TOTAL GAS PROD:		21,584				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,501			

SAMPSON-CLARK GU		WELL #: 3		RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-			

AUSTIN LINSOMB		WELL #: 1		RRCID -> 273073		COMPL. DATE 11/28/2013		TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	115			195
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	178 1		55
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	85			140
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	71	169 1		42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	62			127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40			167
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	58	177 1		48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	60			108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25			133
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			133
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			597			

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS		WELL #:		6	RRCID ->	278960	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	13184	PERF.13190 - 13345		
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	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
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-					

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		MIL-VID		WELL #:	1ST	RRCID ->	133705	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12850 - 12860
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-						

MIL-VID		WELL #:		12	RRCID ->	263342	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12530	PERF.13250 - 13345	
01	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	137 1	8824	2	N	585	552 1	274
						644 9						
02	6468 X	5253	-0-	-1215	-0-	116 1	4820	2	N	288	346 1	216
						317 9						
03	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	174 1	9597	2	N	714	709 1	221
						785 9						
04	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	251 1	8181	2	N	547	533 1	235
						602 9						
05	7161 X	4708	-0-	-2453	-0-	313 1	4054	2	N	310	335 1	210
						341 9						
06	6930 X	750	-0-	-6180	-0-	30 1	514	2	N	187	335 1	62
						206 9						
07	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-				N	-0-		62
08	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-				N	-0-		62
09	6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-				N	-0-		62
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	-0-		62
*11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-		62
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:		39,906				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,631				

VIDOR AMES, NE. (8030)		93768 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
COSTA ENERGY, LLC		180534											
SIMMONS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281996		COMPL. DATE 12/29/2016		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8265 - 8272					
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2021 - WELL PLUGGED 1-6-2021													

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

BREECE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282475		COMPL. DATE 02/05/2021		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 9217 - 9223					
01	30752 X	34	-0-	-30718	-0-	34	2		N	-0-			227
02	27748 X	1859	-0-	-25889	-0-	1859	2		N	-0-			227
03	28520 X	28	-0-	-28492	-0-	28	2		N	-0-			227
04	8640 X	6	-0-	-8634	-0-	6	2		N	-0-			227
05	2046 X	1933	-0-	-113	-0-	1933	2		N	-0-			227
06	1980 X	1	-0-	-1979	-0-	1	2		N	-0-			227
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-	184	1	43
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			43
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			43
10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			43
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEXINGTON		WELL #: 102ST		RRCID -> 283921		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9724 - 9734					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

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

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B- WELL #: 3 RRCID -> 173258 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5726 - 5732

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

ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743

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-											
*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-											

EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-											
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-											
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-											
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-											
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-											
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-											
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-											
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-											
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-											
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)		93831 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
ARCO HCSSL		WELL #: 2		RRCID -> 261587		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5883 - 5890			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARCO HCSSL		WELL #: 1		RRCID -> 287602		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5938 - 5957			
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1	N	-0-	-0-	
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54	1	N	-0-	-0-	
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	1	N	-0-	-0-	
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	1	N	-0-	-0-	
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-	-0-	
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-	-0-	
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-	-0-	
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-	-0-	
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-	-0-	
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-	-0-	
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-	-0-	
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)		93831 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"		WELL #: 6		RRCID -> 263403		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5918 - 5920			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-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

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)		//CONT.//		93831 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
ARCO HCSL		WELL #:		3	RRCID ->	278173	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5938 - 5947
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-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-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-					

VILLAGE MILLS (6030)				93831 880	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
ARCO HCSL		WELL #:		5	RRCID ->	281469	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	6099 - 6101
01	94	N	94	-0-	-0-	80	1	14	9	Y	13	19
02	84	N	62	-0-	-22	54	1	8	9	Y	7	14
03	93	N	88	-0-	-5	80	1	8	9	Y	7	6
04	90	N	86	-0-	-4	77	1	9	9	Y	8	6
05	92	N	92	-0-	-0-	80	1	12	9	Y	11	5
06	90	N	88	-0-	-2	77	1	11	9	Y	10	4
07	93	N	93	-0-	-0-	80	1	13	9	Y	12	5
08	93	N	92	-0-	-1	80	1	12	9	Y	11	5
09	96	N	96	-0-	-0-	77	1	19	9	Y	17	7
10	93	N	90	-0-	-3	80	1	10	9	Y	9	5
*11	90	N	88	-0-	-2	77	1	11	9	Y	10	6
12	93	N	91	-0-	-2	80	1	11	9	Y	10	6
TOTAL GAS PROD:			1,060	TOTAL CONDENSATE PROD:			125					

VILLAGE MILLS, EAST (X-1)				93832 288	ASSOCIATED	49B			CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"		WELL #:		15	RRCID ->	099634	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6651 - 6668
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VILLAGE MILLS, NORTH (6400) 93833 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 VILLAGE MILLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 286427 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6276 - 6524

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		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-				

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900) 93838 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 BP AMERICA 757 WELL #: 1 RRCID -> 198114 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8456 - 8472

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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193840 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	1789	-0-	-567	-0-	217	1	1376	3	N	178	186	1		162	
02	2128 X	1749	-0-	-379	-0-	196	9	1492	3	N	55				217	
03	1736 N	1473	-0-	-263	-0-	1452	3	21	9	N	19	185	1		51	
04	1740 N	1728	-0-	-12	-0-	1516	3	212	9	N	193	184	1		60	
05	1922 N	1910	-0-	-12	-0-	1645	3	265	9	N	241	184	1		117	
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1669	3	96	9	N	87				204	
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1754	3	69	9	N	63	162	1		105	
08	1922 N	1903	-0-	-19	-0-	1701	3	202	9	N	184	184	1		105	
09	1770 N	1658	-0-	-112	-0-	1529	3	129	9	N	117	182	1		40	
10	1829 N	1227	-0-	-602	-0-	1087	3	140	9	N	127				167	
11	1830 N	1554	-0-	-276	-0-	1423	3	131	9	N	119	186	1		100	
12	1705 N	1630	-0-	-75	-0-	1514	3	116	9	N	105	170	1		35	

TOTAL GAS PROD: 20,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,488

BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705

01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	521	1	56	3	N	18				159
02	543 X	543	-0-	-0-	-0-	409	1	44	3	N	82				241
03	527 X	527	-0-	-0-	-0-	418	1	40	3	N	63	186	1		118
04	466 X	466	-0-	-0-	-0-	303	1	53	3	N	100	100	1		118
05	434 X	434	-0-	-0-	-0-	314	1	65	3	N	50				168
06	461 X	461	-0-	-0-	-0-	304	1	44	3	N	103	182	1		89
07	778 X	778	-0-	-0-	-0-	308	1	407	3	N	57	1	1		145
08	457 X	457	-0-	-0-	-0-	314	1	74	3	N	63	176	1		32
09	521 X	521	-0-	-0-	-0-	305	1	161	3	N	50				82
10	362 X	362	-0-	-0-	-0-	313	1	13	3	N	33				115
11	361 X	361	-0-	-0-	-0-	273	1	26	3	N	56	139	1		32
*12	352 X	352	-0-	-0-	-0-	313	1	17	3	N	20				52

TOTAL GAS PROD: 5,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	571	1	8739	3	N	300	367	1	129
						330	9							
02	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	470	1	7298	3	N	271	186	1	214
						298	9							
03	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	588	1	9068	3	N	252	248	1	218
						277	9							
04	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	113	1	8536	3	N	295	368	1	145
						325	9							
05	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	120	1	8354	3	N	267	183	1	229
						294	9							
06	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	116	1	8314	3	N	291	249	1	271
						320	9							
07	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	115	1	8587	3	N	278	423	1	126
						306	9							
08	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	115	1	8272	3	N	298	343	1	81
						328	9							
09	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	114	1	8302	3	N	273	211	1	143
						300	9							
10	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	117	1	5465	3	N	261	175	1	229
						287	9							
11	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	108	1	6879	3	N	292	249	1	272
						321	9							
*12	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	16	1	7874	3	N	298	398	1	172
						328	9							
TOTAL GAS PROD:		101,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,376								

GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	537	1	1414	3	N	10		189	
						11	9							
02	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	432	1	1872	3	N	91		280	
						100	9							
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	439	1	1723	3	N	29	200	1	109
						32	9							
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	321	1	1571	3	N	32	92	1	49
						35	9							
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	330	1	1373	3	N	57		106	
						63	9							
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	319	1	1340	3	N	30	12	1	124
						33	9							
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	324	1	1796	3	N	56	11	1	169
						62	9							
08	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	335	1	1814	3	N	37	2	1	204
						41	9							
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	322	1	1640	3	N	40	188	1	56
						44	9							
10	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	331	1	981	3	N	49		105	
						54	9							
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	291	1	1314	3	N	18	12	1	111
						20	9							
*12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	313	1	1159	3	N	38	4	1	145
						42	9							
TOTAL GAS PROD:		22,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		487								

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	129666				N	-0-			41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-			41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-			41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-			41
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-			41
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-			41
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-			41
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-			41
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-	41 1		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-			-0-

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

BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

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

HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500														
01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	75	1	1270	3	N	27		124
							30	9						
02		1245 N	1244	-0-	-1	-0-	75	1	1160	3	N	8		132
							9	9						
03		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	135	1	1306	3	N	-0-		132
04		1097 N	1098	-0-	1	-0-	60	1	1025	3	N	12		144
							13	9						
05		1230 N	1229	-0-	-1	-0-	62	1	1109	3	N	53		197
							58	9						
06		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	60	1	1066	3	N	39		236
							43	9						
07		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	62	1	1185	3	N	13	182 1	67
							14	9						
08		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	62	1	1226	3	N	33		100
							36	9						
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	60	1	974	3	N	34		134
							37	9						
10		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	217	1	879	3	N	16		150
							18	9						
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	210	1	1097	3	N	17		167
							19	9						
*12		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	217	1	930	3	N	12		179
							13	9						

TOTAL GAS PROD: 14,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN																				
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																				
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74		
08		14B2 EXT	14	-0-	14	14		1	1	13	3	N	-0-					74		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					74		
10		14B2 EXT	173	-0-	173	187		1	1	8	3	N	149	174	1			49		
								164	9											
11		187 X	-0-	-0-	-187	-0-						N	-0-					49		
*12		13 X	13	-0-	-0-	-0-		11	3	2	9	N	2					51		
TOTAL GAS PROD:			200		TOTAL CONDENSATE PROD:										151					

BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166																				
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		502 N	502	-0-	-0-	-0-		276	1	136	3	N	82	257	1			27		
								90	9											
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-		244	1	194	3	N	18					45		
								20	9											
03		527 N	436	-0-	-91	-0-		144	1	253	3	N	35					80		
								39	9											
04		510 N	322	-0-	-188	-0-		2	1	225	3	N	86					166		
								95	9											
05		496 N	270	-0-	-226	-0-		2	1	185	3	N	75					241		
								83	9											
06		420 N	246	-0-	-174	-0-		2	1	203	3	N	37	178	1			100		
								41	9											
07		341 N	195	-0-	-146	-0-		2	1	131	3	N	56					156		
								62	9											
08		279 N	158	-0-	-121	-0-		2	1	103	3	N	48	177	1			27		
								53	9											
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-		3	1	197	3	N	48					75		
								53	9											
10		186 N	110	-0-	-76	-0-		1	1	84	3	N	23					98		
								25	9											
11		150 N	133	-0-	-17	-0-		1	1	84	3	N	44					142		
								48	9											
12		248 N	144	-0-	-104	-0-		94	3	50	9	N	45	159	1			28		
TOTAL GAS PROD:			3,227		TOTAL CONDENSATE PROD:										597					

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
BP 'T'	WELL #:	1	RRCID ->	270307	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13904	-	13920			
M O	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	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	310	1	457	3	N	220	297	1	125
						242	9							
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	277	1	534	3	N	100			225
						110	9							
03	806 N	284	-0-	-522	-0-	212	1	72	9	N	65	170	1	120
04	780 N	732	-0-	-48	-0-	159	1	416	3	N	143	183	1	80
						157	9							
05	806 N	590	-0-	-216	-0-	173	1	351	3	N	60			140
						66	9							
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	163	1	529	3	N	100	182	1	58
						110	9							
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	180	1	792	3	N	227	180	1	105
						250	9							
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	176	1	431	3	N	25			130
						28	9							
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	160	1	585	3	N	198	183	1	145
						218	9							
10	806 N	435	-0-	-371	-0-	167	1	225	3	N	39			184
						43	9							
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	173	1	1477	3	N	79	183	1	80
						87	9							
*12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	620	1	120	3	N	99	25	1	154
						109	9							
TOTAL GAS PROD:		10,179			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,355							

BP 'R'	UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	272435	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	15325	PERF.12562	-	12578		
M O	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	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	598	1	8717	3	N	4	130	1	194
						4	9							
02	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	529	1	5050	3	N	69			263
						76	9							
03	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	540	1	7419	3	N	69	183	1	149
						76	9							
04	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	560	1	5939	3	N	78			227
						86	9							
05	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	677	1	5690	3	N	60	179	1	108
						66	9							
06	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	612	1	4761	3	N	70			178
						77	9							
07	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	670	1	4059	3	N	38	161	1	55
						42	9							
08	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	674	1	3602	3	N	43			98
						47	9							
09	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	587	1	2692	3	N	43			141
						47	9							
10	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	647	1	3361	3	N	101			242
						111	9							
11	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	601	1	3455	3	N	64	184	1	122
						70	9							
*12	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	620	1	5990	3	N	83			205
						91	9							
TOTAL GAS PROD:		68,843			TOTAL CONDENSATE PROD:		722							

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	5983 X	5425	-0-	-558	-0-	1226	1	4137	3	N	56	153	
02	5404 X	3870	-0-	-1534	-0-	62	9	2861	3	N	51	204	
03	5983 X	4536	-0-	-1447	-0-	953	1	3388	3	N	45	45	
04	5250 X	4624	-0-	-626	-0-	56	9	3675	3	N	63	108	
05	5425 X	4599	-0-	-826	-0-	1098	1	3635	3	N	46	154	
06	5250 X	4679	-0-	-571	-0-	50	9	3703	3	N	58	183	
07	4774 X	4638	-0-	-136	-0-	880	1	3673	3	N	50	35	
08	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	69	9	4055	3	N	14	44	
09	4680 X	4506	-0-	-174	-0-	913	1	3578	3	N	43	75	
10	4836 X	3829	-0-	-1007	-0-	51	9	2851	3	N	27	102	
11	4890 X	4582	-0-	-308	-0-	912	1	3654	3	N	37	108	
12	5053 X	4955	-0-	-98	-0-	64	9	3997	3	N	56	152	
TOTAL GAS PROD:						55,258	TOTAL CONDENSATE PROD:						546

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123	
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			57
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PAVEY, W. WELL #: 1H RRCID -> 281566 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10675 - 16515														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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-					

WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)			//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARDIN	
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099							
WEST UNIVERSITY			WELL #:		2H	RRCID ->	288357	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	10377	PERF.10235 - 15850
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-			

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)					94256 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON	
CML EXPLORATION, LLC					120648							
KRESTA			WELL #:		1	RRCID ->	198554	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	9436	PERF. 9328 - 9364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

HILCORP ENERGY COMPANY					386310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HITE			WELL #:		1ST	RRCID ->	176857	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9556 - 9621
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-	11844		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)		//CONT.// 94256 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CAZA-MCMILLAN		WELL #: 1R		RRCID -> 264455		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8592 - 9716		
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-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-						

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
W.D. MCMILLAN		WELL #: 1		RRCID -> 288696		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9467 - 9548		
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	20890	-0-	20890	644237	20448 2	442 9	N	402	541 1	139
02		0 W	1533	-0-	1533	645770	1472 2	61 9	N	55		194
03		0 W	3969	-0-	3969	649739	3791 2	178 9	N	162	184 1	172
04		0 W	7409	-0-	7409	657148	7178 2	231 9	N	210	180 1	202
05		0 W	6623	-0-	6623	663771	6423 2	200 9	N	182	185 1	199
06		0 W	6985	-0-	6985	670756	6864 2	121 9	N	110	177 1	132
07		0 W	3077	-0-	3077	673833	3030 2	47 9	N	43	103 1	72
08		0 W	141	-0-	141	673974	138 2	3 9	N	3		75
09		0 W	67	-0-	67	674041	67 2		N	-0-		75
10		0 W	1862	-0-	1862	675903	1845 2	17 9	N	15		90
11		0 W	2766	-0-	2766	678669	2709 2	57 9	N	52		142
12		0 W	2525	-0-	2525	681194	2413 2	112 9	N	102	167 1	77
TOTAL GAS PROD:		57,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,336						

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)		94370 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
BASSI		WELL #: 1		RRCID -> 127994		COMPL. DATE 03/17/1988		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7593 - 7608		
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		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

W. PAUL NELSON (YEGUA 7680)		//CONT.// 94370 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY								
GALLOWAY ENERGY CO.		//CONT.// 293303														
KROHN, P. G. EST.		WELL #: 1		RRCID -> 157456		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					21
02	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					21
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					21
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					21
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					21
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					21
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					21
08	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					21
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					21
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
TOTAL GAS PROD:		67		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WADSWORTH (CH-1)		94543 074		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031														
CORNELIUS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213890		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9094 - 9104								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CORNELIUS, L.		WELL #: 1		RRCID -> 288352		COMPL. DATE 12/15/2019		TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9100 - 9170								
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					97
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					97
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	50 R	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	N	-0-					97
10	53 R	53	-0-	-0-	-0-	20	1	33	2	N	-0-					97
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	30	1	20	2	N	-0-					97
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					97
TOTAL GAS PROD:		153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WADSWORTH (CH-1) //CONT.// 94543 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 289130 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8987 - 9006

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					84
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	52 N	52	-0-	-0-	-0-	24	1	28	2	N	-0-					84
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	20	1	32	2	N	-0-					84
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	35	1	15	2	N	-0-					84
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH (LEWIS 9900) 94543 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 SAVAGE WELL #: 4 RRCID -> 192223 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10122 - 10135

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

WADSWORTH (SAVAGE) 94543 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 SAVAGE WELL #: 2 RRCID -> 190461 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9602 - 9608

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

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)		94543 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
SAVAGE		WELL #: S 2G		RRCID -> 260155		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9392 - 9526					
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	0	W	-0-	-0-	-0-	15269				N	-0-				56
02	0	W	-0-	-0-	-0-	15269				N	-0-				56
03	0	W	-0-	-0-	-0-	15269				N	-0-				56
04	0	W	-0-	-0-	-0-	15269				N	-0-				56
05	0	W	-0-	-0-	-0-	15269				N	-0-				56
06	0	W	-0-	-0-	-0-	15269				N	-0-				56
07	0	W	-0-	-0-	-0-	15269				N	-0-				56
08	0	W	-0-	-0-	-0-	15269				N	-0-				56
09	0	W	-0-	-0-	-0-	15269				N	-0-				56
10	0	W	-0-	-0-	-0-	15269				N	-0-				56
11	0	W	-0-	-0-	-0-	15269				N	-0-				56
12	0	W	-0-	-0-	-0-	15269				N	-0-				56
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WADSWORTH (10,400 FRIO)		94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050													
SAVAGE		WELL #: 5		RRCID -> 242386		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10552 - 10556					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46				55
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27				82
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				88
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		79							

BLUEFIN RESOURCES LLC		077031		RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001		PERF.10306 - 10329					
EBERLE		WELL #: 1													
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12				
1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	508	2	N	80	116	1		174
713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	250	2	N	63				237
1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	607	1	563	2	N	83	163	1		157
1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	512	1	497	2	N	59				216
1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	503	2	N	61	34	1		243
1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	515	1	497	2	N	56	47	1		252
990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	473	1	407	2	N	100	182	1		170
931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	453	1	422	2	N	51	98	1		123
477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	232	2	N	38	57	1		104
486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	246	2	N	80	89	1		95
481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	177	2	N	30				125
482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	131	2	N	45	103	1		67
TOTAL GAS PROD:		10,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		746							

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH (10,400 FRIO)		//CONT.// 94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031														
CORNELIUS, L.		WELL #: 2		RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971								
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-								

CORNELIUS, L.		WELL #: 6		RRCID -> 242449		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							57
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	7				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CORNELIUS, L.		WELL #: 3		RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

WADSWORTH (10,400 FRIO)		//CONT.//		94543 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
SAVAGE				WELL #: 3	RRCID -> 170399	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10250	- 10310					
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)				94547 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
ALTA-OTTIS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 271145	COMPL. DATE 09/05/2013	TOTAL DEPTH 14234	PERF.12268	- 12272					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-						

WADSWORTH, SOUTH (DOSS)				94547 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
SHIDLER, MARK L., INC.				776590										
DOSS, W.				WELL #: 2	RRCID -> 121422	COMPL. DATE 04/28/1986	TOTAL DEPTH 12650	PERF.12483	- 12508					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)		94547 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031												
CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9810 - 9920				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)		94547 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031												
CORNELIUS, L.		WELL #: G 6		RRCID -> 227953		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 14970		PERF.13666 - 14896				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	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-						

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A)		94547 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 279975		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 13947		PERF.12722 - 12792				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	4991 X	4502	-0-	-489	-0-	4319	2	183	9	N	166			316
02	4116 X	3554	-0-	-562	-0-	3422	2	132	9	N	120	182	1	254
03	4557 X	4015	-0-	-542	-0-	3835	2	180	9	N	164	176	1	242
04	4350 X	3936	-0-	-414	-0-	3768	2	168	9	N	153	178	1	217
05	4495 X	4212	-0-	-283	-0-	4050	2	162	9	N	147	179	1	185
06	4350 X	4030	-0-	-320	-0-	3868	2	162	9	N	147			332
07	4061 X	4004	-0-	-57	-0-	3866	2	138	9	N	125	188	1	269
08	4216 X	3945	-0-	-271	-0-	3783	2	162	9	N	147	176	1	240
09	4080 X	3734	-0-	-346	-0-	3576	2	158	9	N	144	177	1	207
10	4216 X	3538	-0-	-678	-0-	3385	2	153	9	N	139	178	1	168
11	4020 X	3507	-0-	-513	-0-	3347	2	160	9	N	145	187	1	126
12	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			126
TOTAL GAS PROD:		42,977				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,597						

WADSWORTH, S. (10,200)		94547 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA									
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031															
CORNELIUS B		WELL #: 1		RRCID -> 195512		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964									
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-					

CORNELIUS, L.		WELL #: 2D		RRCID -> 196481		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867									
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-					

CORNELIUS, L.		WELL #: 7		RRCID -> 224048		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612									
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-					

WADSWORTH, S. (11100) 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 094733 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638

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

CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 186388 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959

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-

CORNELIUS, L. WELL #: 11 RRCID -> 225322 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216

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-

WADSWORTH, S. (11100)		//CONT.// 94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031												
CORNELIUS, L.		WELL #: 10		RRCID -> 242041		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 14570		PERF.11490 - 11540				
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		171 X	-0-	-0-	-171	-0-				N	-0-			147
02		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			147
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			147
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			147
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			147
06		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			147
07		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1079	2	89	9	N	81	170 1	58
08		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2194	2	87	9	N	79		137
09		627 N	627	-0-	-0-	-0-	266	1	304	2	N	52	129 1	60
							57	9						
10		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	536	1	865	2	N	37		97
							41	9						
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	76	1	50	2	N	26	33 1	90
							29	9						
12		124 N	11	-0-	-113	-0-	8	1	3	2	N	-0-		90
TOTAL GAS PROD:			8,869		TOTAL CONDENSATE PROD:			275						

WALHALLA (GLENROSE)		94733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287												
GOEHRING		WELL #: 1		RRCID -> 107180		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 13428		PERF.12750 - 12784				
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		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
02		1764 N	1383	-0-	-381	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
03		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
04		1890 N	1589	-0-	-301	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
05		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
06		1890 N	1833	-0-	-57	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
07		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
08		1953 N	1908	-0-	-45	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
09		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
10		1953 N	1899	-0-	-54	-0-	1898	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
*12		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,369		TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

WALHALLA (GLENROSE)		//CONT.//		94733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
LEEEXUS OIL LLC				495350										
LEE				WELL #:	1H	RRCID ->	176637	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13256 - 14867	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3100 N	3481	-0-	381		381	216	1	3265	2	N	-0-	105
02		2800 N	2423	-0-	-377		4	152	1	2271	2	N	-0-	105
03		1427 N	1423	-0-	-4		-0-	76	1	1347	2	N	-0-	105
04		1890 X	517	-0-	-1373		-0-	31	1	486	2	N	-0-	105
05		2012 X	2012	-0-	-0-		-0-	119	1	1893	2	N	-0-	105
06		1890 X	1779	-0-	-111		-0-	110	1	1669	2	N	-0-	105
07		1953 X	1811	-0-	-142		-0-	106	1	1705	2	N	-0-	105
08		1953 X	1496	-0-	-457		-0-	86	1	1410	2	N	-0-	105
09		1890 X	1536	-0-	-354		-0-	90	1	1446	2	N	-0-	105
10		3100 N	3533	-0-	433		433	207	1	3324	2	N	2	107
								2	9					
11		2300 N	1867	-0-	-433		-0-	108	1	1759	2	N	-0-	107
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581		-0-					N	NO RPT	107
TOTAL GAS PROD:		21,878				TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280					CNTY: FAYETTE					
HOUSTON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	137973	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	13205	PERF.	13038 - 13060	
01		4542 X	4542	-0-	-0-		-0-	4542	2		N	-0-	47	
02		3808 X	3808	-0-	-0-		-0-	3808	2		N	-0-	47	
03		4725 X	4725	-0-	-0-		-0-	4725	2		N	-0-	47	
04		3824 X	3824	-0-	-0-		-0-	3824	2		N	-0-	47	
05		4196 X	4196	-0-	-0-		-0-	4196	2		N	-0-	47	
06		4550 X	4550	-0-	-0-		-0-	4550	2		N	-0-	47	
07		4508 X	4508	-0-	-0-		-0-	4508	2		N	-0-	47	
08		4650 X	4650	-0-	-0-		-0-	4650	2		N	-0-	47	
09		5107 X	5107	-0-	-0-		-0-	5107	2		N	-0-	47	
10		4540 X	4540	-0-	-0-		-0-	4540	2		N	-0-	47	
11		4339 X	4339	-0-	-0-		-0-	4339	2		N	-0-	47	
*12		5173 X	5173	-0-	-0-		-0-	5173	2		N	-0-	47	
TOTAL GAS PROD:		53,962				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

YOUNG, JOHN H., INC.				948460					CNTY: FAYETTE					
TYE				WELL #:	1	RRCID ->	253433	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	12936 - 12964	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
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-				

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC DUGAT A-588		94790 250 197688		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
		WELL #:	1	RRCID ->	265768	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	9395	PERF.	9020 - 9027			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBSTER DENBURY ONSHORE, LLC WEBSTER FIELD UNIT		95731 001 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
		WELL #:	2146	RRCID ->	172622	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	6166	PERF.	5640 - 5678		
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-					

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1814		RRCID -> 172631		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479					
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-					

WEBSTER		//CONT.//	95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//	215343								
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	1820	RRCID ->	174202	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5470 - 5498	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M	* 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-					

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	1318	RRCID ->	174649	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	6112	PERF. 5457 - 5492	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-					

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	2125	RRCID ->	174999	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF. 5532 - 5566	
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-					

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WEBSTER FIELD UNIG		WELL #:		909	RRCID ->	175120	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	6033	PERF. 5430 - 5458		
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	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-					

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1310	RRCID ->	175641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6036	PERF. 5380 - 5395		
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-					

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		157	RRCID ->	176026	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6052 - 6058		
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-					

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027	COMPL. DATE 12/12/2014	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5630	- 5635					
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	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-							

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 176314	COMPL. DATE 08/29/2012	TOTAL DEPTH 6044	PERF. 5442	- 5470					
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	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-							

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674	COMPL. DATE 01/18/2000	TOTAL DEPTH 6042	PERF. 5462	- 5480					
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	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-							

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID ->	177183	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	6034	PERF.	5556 -	5583
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-				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-					

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2730	RRCID ->	178239	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	5599 -	5610
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2753	RRCID ->	178416	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	6182	PERF.	5792 -	5810
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1833	RRCID ->	178419	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	6159	PERF. 5558 - 5853		
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-					

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2723	RRCID ->	179926	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	6047	PERF. 5648 - 5666		
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-					

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2724	RRCID ->	180186	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5630 - 5643		
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-					

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1011	RRCID ->	180272	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 5447 - 5482		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2792	RRCID ->	180723	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 5800 - 5816		
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-					

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID ->	180724	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6142	PERF. 5522 - 5550		
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-					

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 5650 - 5658		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5732 - 5735		
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:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	277247	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	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:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WEBSTER (MARGINULINA)		95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
OWENS, J. D. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 181123		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5599 - 5609								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-								

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #: 24		RRCID -> 182260		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5649 - 5665								
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-								

HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #: 18		RRCID -> 182261		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5414 - 5430								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 110 RRCID -> 185164 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 6065 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	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-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 142 RRCID -> 185413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5605 - 5615

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-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 60 RRCID -> 186165 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5566 - 5646

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-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343									
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:	40	RRCID ->	186178	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5600 - 5616
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-		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-					

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:	125	RRCID ->	189194	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5644 - 5657
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-					

OWENS, J. D. ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	189331	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	5568 - 5580
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-					

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 68 RRCID -> 190073 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5773 - 5787

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-
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-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 48 RRCID -> 190276 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540

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-

OWENS, J.D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 190627 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568

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-

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

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343						
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		87	RRCID ->	192196	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	6190 PERF. 5596 - 5609

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

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		120	RRCID ->	192313	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	6140 PERF. 5580 - 5689

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

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)		95940 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926								
KOEHN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	263194	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	10227 PERF. 9563 - 9669

01	279 N	168	-0-	-111	-0-	78 1	6 2	N	76	180
02	280 N	148	-0-	-132	-0-	84 9	13 2	N	52	181 1
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	78 1	26 2	N	58	109
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	64 9	16 2	N	57	166
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	78 1		N	66	180 1
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	63 9		N	58	110
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	60	170
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70	177 1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34	97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47	144
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63	180 1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61	88
TOTAL GAS PROD:		641		TOTAL CONDENSATE PROD:		702				

WELLBORN, S. (GEORGETOWN)		96169 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZOS										
MOSAIC OIL LLC		589978																
SCHEHIN, CALVIN E.		WELL #:		1		RRCID -> 096707		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 12444		PERF. 11920 - 11950						
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WEST SIDE (FRIO E)		96553 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE										
PETRODOME OPERATING, LLC		660286																
WEST SIDE		WELL #:		1		RRCID -> 247276		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8162 - 8206						
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	18600		19323	-0-	723	2051		19014	3	309	9	N	281	372	1			487
02	15201 R		13150	-0-	-2051	-0-		12933	3	217	9	N	197	184	1			500
03	20702		19651	-0-	-1051	-0-		19346	3	305	9	N	277	185	1			592
04	18000		18932	-0-	932	932		18649	3	283	9	N	257	183	1			666
05	22148		19908	-0-	-2240	-0-		19626	3	282	9	N	256	370	1			552
06	20646		19323	-0-	-1323	-0-		19058	3	265	9	N	241	170	1			623
07	18600		20241	-0-	1641	1641		19940	3	301	9	N	274	363	1			534
08	23487		20223	-0-	-3264	-0-		19935	3	288	9	N	262	182	1			614
09	21170		19585	-0-	-1585	-0-		19321	3	264	9	N	240					854
10	22302		20451	-0-	-1851	-0-		20145	3	306	9	N	278	530	1			602
11	18000		19402	-0-	1402	1402		19110	3	292	9	N	265	360	1			507
12	18600		NO RPT	-0-	-18600	-0-						N	NO RPT					507
TOTAL GAS PROD:		210,189				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,828										

OIL AND GAS DIVISION

WEST SKILLERN (JAZZ SD)		96558 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
BLACK STONE BIG KAHUNA		WELL #:	RRCID -> 270861	COMPL. DATE 09/30/2012	TOTAL DEPTH 11920	PERF.10560	- 10568			
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	135	
		PLUGGED AND ABANDONED		11/30/2018						

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

WHARTON, S. (FRIO 5650)		96722 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
RAHUNEK		WELL #: 201	RRCID -> 231976	COMPL. DATE 03/28/2013	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5632	- 5659		
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-		N	-0-	18
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-		N	-0-	18
03	2852 X	93	-0-	-2759	-0-	93 2	N	-0-	18
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-		N	-0-	18
05	1550 X	17	-0-	-1533	-0-	17 2	N	-0-	18
06	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2	N	-0-	18
07	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2	N	-0-	18
08	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2	N	-0-	18
09	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2	N	-0-	18
10	2635 X	1905	-0-	-730	-0-	1905 2	N	-0-	18
11	2550 X	1668	-0-	-882	-0-	1668 2	N	-0-	18
12	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-		N	NO RPT	18

TOTAL GAS PROD: 12,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, S. (YEGUA 10900)		96722 951	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
PETROREAL INC.		660891							
TURF GRASS		WELL #: 1	RRCID -> 207047	COMPL. DATE 07/13/2004	TOTAL DEPTH 11503	PERF.10898	- 10920		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

WHARTON, S. (YEGUA 11,400) 96722 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PETROREAL INC. 660891
 LOWE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 11688 - 11740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

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

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E) 96728 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MATULA FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245430 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125

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

OIL AND GAS DIVISION

WHARTON, WEST (WILCOX)		96728 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HITE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189056		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834				
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		4712 X	4628	-0-	-84	-0-	736 1	3892 2	Y	-0-		155
02		4256 X	3321	-0-	-935	-0-	357 1	2964 2	Y	-0-		155
03	DLQ	G-10	4524	-0-	4524	4524	532 1	3992 2	Y	-0-		155
04	DLQ	G-10	4183	-0-	4183	8707	639 1	3544 2	Y	-0-	102 1	53
05	DLQ	G-10	4362	-0-	4362	13069	293 1	4069 2	Y	-0-		53
06		17048 X	3979	-0-	-13069	-0-	271 1	3708 2	Y	-0-		53
07		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	298 1	3923 2	Y	-0-		53
08		4526 X	4140	-0-	-386	-0-	267 1	3873 2	Y	-0-		53
09		4230 X	3829	-0-	-401	-0-	257 1	3572 2	Y	-0-	42 1	11
10		4371 X	3661	-0-	-710	-0-	230 1	3431 2	Y	-0-		11
11		4080 X	3742	-0-	-338	-0-	244 1	3498 2	Y	-0-		11
12		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		44,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252375		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28 1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-						

PIERCE RANCH		WELL #: A 1		RRCID -> 259047		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944				
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-						

WHARTON, WEST (WILCOX) //CONT.// 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259255 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15099 - 16107												
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		28675 X	25254	-0-	-3421	-0-	4014	1	21240	2	Y	108
02		25564 X	20931	-0-	-4633	-0-	2248	1	18683	2	Y	108
03	DLQ	G-10	25099	-0-	25099	25099	2951	1	22148	2	Y	108
04	DLQ	G-10	23356	-0-	23356	48455	3570	1	19786	2	Y	59
05	DLQ	G-10	23904	-0-	23904	72359	1604	1	22300	2	Y	59
06		94771 X	22412	-0-	-72359	-0-	1527	1	20885	2	Y	59
07		23487 X	23487	-0-	-0-	-0-	1657	1	21830	2	Y	59
08		25110 X	24174	-0-	-936	-0-	1556	1	22618	2	Y	59
09		23370 X	22287	-0-	-1083	-0-	1496	1	20791	2	Y	37
10		23901 X	22645	-0-	-1256	-0-	1423	1	21222	2	Y	37
11		23400 X	21218	-0-	-2182	-0-	1381	1	19837	2	Y	37
12		24180 X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	37
TOTAL GAS PROD: 254,767											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BU RANCH WELL #: 1 RRCID -> 280656 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WHARTON, WEST (4100) 96728 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
D. WUTHRICH WELL #: 1 RRCID -> 276788 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 2396 - 2406												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2021												
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WHARTON, WEST (4440)		96728 605		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
INLAND OCEAN, INC.		424607									
RANCHO GRANDE FARMS		WELL #: 6		RRCID -> 236482		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 3700 - 3840	
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	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-					

WHARTON, W. (4570)		96728 616		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 200443		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4596 - 5272	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHARTON, WEST (5200)		96728 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FOC PIERCE RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 277940		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5176 - 5189	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WHITES BAYOU (F-12) 97017 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAND HAWK, LLC 747071
WHITE HEIRS WELL #: 1 U RRCID -> 273208 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7808 - 7816

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

WHITES BAYOU (F-14) 97017 239 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 201104 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8162 - 8165

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2021															
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WHITES BAYOU (F-15-C) 97017 253 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 1 WELL #: 2-C RRCID -> 177245 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8342 - 8348

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

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 MINEXPLOD LLC 569678
 WHITE, FURL WELL #: 1 RRCID -> 152371 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
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-															

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENNI) 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
 OIL COAST CORP. 619585
 WANGENSTEEN, C. T. ET AL WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84															
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84															
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																															
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84															
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84															
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84															
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84															
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84															
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																															
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84															
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84															
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84															
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84															
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2000																															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

REB PETROLEUM COMPANY 696079
 ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9															
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9															
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																															
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9															
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9															
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9															
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9															
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9															
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																															
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9															
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9															
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9															
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9															
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/1995																															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

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-

WHITES BAYOU, S. (9800) 97019 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 200844 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9786 - 9790

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				135
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				135
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				135
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				135
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				135
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				135
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				135
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				135
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				135
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				135
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				135
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				135
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU, W. (F-15) 97021 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BIGGS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8141 - 8143

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

WICKIZER (WX CONS)		97212 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
ARCADIA OPERATING, LLC		028734														
BERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162282		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WICKIZER UNIT		97240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057														
MCKINLEY		WELL #: 1		RRCID -> 174378		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WIED (RHINEHART A SAND)		97240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057														
MCKINLEY		WELL #: 1		RRCID -> 224956		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WIED (RHINEHART A SAND)		//CONT.//		97240 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY		//CONT.//		252057							
MCKINLEY		WELL #:		2	RRCID -> 265551	COMPL. DATE 10/21/2011	TOTAL DEPTH 12022	PERF. 11726	- 11755		
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-			N	-0-		112
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500)		97538 480		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO					
ARCADIA OPERATING, LLC		WELL #:		4	RRCID -> 232648	COMPL. DATE 06/07/2010	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 5650	- 5680		
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 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLIS, WEST		97692 001		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY					
L & G ASSOCIATES, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 110012	COMPL. DATE 02/12/1984	TOTAL DEPTH 3970	PERF. 3708	- 3756		
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-	-0-			N	NO RPT		-0-
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

WILLIS, WEST		//CONT.//		97692 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
SMITH, L C PRODUCTION				793130								
SCOTT, SAM S.		WELL #:		RRCID -> 113593	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3814	-			3822	
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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016												

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

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)				97693 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681								
HENDERSON, CATHERINE -B-		WELL #:		1	RRCID -> 198256	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 11908	-			11986
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-

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 271204	COMPL. DATE 02/11/2013	TOTAL DEPTH 13075	PERF. 11957	-		12070
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1864 3	171 9	Y	155	224 1		216
02	1736 N	1070	-0-	-666	-0-	967 3	103 9	Y	94	175 1		135
03	1767 N	1689	-0-	-78	-0-	1521 3	168 9	Y	153	168 1		120
04	1740 N	1588	-0-	-152	-0-	1 1	1427 3	Y	145	84 1		181
						160 9						
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	17 1	1458 2	Y	141	135 1		187
						155 9						
06	1620 N	1498	-0-	-122	-0-	20 1	1317 3	Y	146	156 1		177
						161 9						
07	1643 N	1248	-0-	-395	-0-	10 1	1075 3	Y	148	191 1		134
						163 9						
08	1643 N	932	-0-	-711	-0-	6 1	755 3	Y	155	215 1		74
						171 9						
09	1350 N	898	-0-	-452	-0-	8 1	744 3	Y	133	146 1		61
						146 9						
10	1240 N	652	-0-	-588	-0-	1 1	542 3	Y	99	78 1		82
						109 9						
11	900 N	553	-0-	-347	-0-	1 1	439 3	Y	103	105 1		80
						113 9						
12	930 N	571	-0-	-359	-0-	439 3	132 9	Y	120	94 1		106

TOTAL GAS PROD: 14,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,592

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		//CONT.//		97693 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 200478	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11887	- 19929	
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	T. A.	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-				

HENNDERSON, CATHERINE -C-		WELL #:		3	RRCID -> 201186	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 12850	PERF.11990	- 12040	
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	T. A.	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-				

HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 203285	COMPL. DATE 08/03/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11843	- 12028	
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	T. A.	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

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		//CONT.//		97693 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874										
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213204	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11828	- 11950		
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		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		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		T. A.	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-

WILLIS MARSH (13200)				97693 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
COSTA ENERGY, LLC				180534										
HENNDERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	258027	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13246	- 13296		
01	31620	X	31620	-0-	-0-	30298	2	1322	9	Y	1202	924	1	516
02	36932	X	5782	-0-	-31150	5534	2	248	9	Y	225	397	1	344
03	33015	X	17348	-0-	-15667	16658	2	690	9	Y	627	601	1	370
04	31440	X	16150	-0-	-15290	15740	2	410	9	Y	373	576	1	167
05	32488	X	19723	-0-	-12765	19175	2	548	9	Y	498	418	1	247
06	30600	X	15915	-0-	-14685	15406	2	509	9	Y	463	567	1	143
07	17360	X	2826	-0-	-14534	2727	2	99	9	Y	90	201	1	32
08	19716	X	-0-	-0-	-19716					Y	-0-			32
09	18600	X	13337	-0-	-5263	13004	2	333	9	Y	303			335
10	19220	X	1258	-0-	-17962	1223	2	35	9	Y	32	190	1	177
11	15930	X	-0-	-0-	-15930					Y	-0-	137	1	40
12	13795	X	364	-0-	-13431	361	2	3	9	Y	3	3	1	40

TOTAL GAS PROD: 124,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,816

HENNDERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	260489	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12996	- 13006		
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			76
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-			76
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
04	T. A.	1958	-0-	1958	1958	1609	2	349	9	Y	317	193	1	200
05	T. A.	1119	-0-	1119	3077	822	2	297	9	Y	270	375	1	95
06	T. A.	586	-0-	586	3663	519	2	67	9	Y	61			156
07	T. A.	818	-0-	818	4481	760	2	58	9	Y	53	166	1	43
08	5198	X	717	-0-	-4481	652	2	65	9	Y	59	4	1	98
09	1312	N	1312	-0-	-0-	1253	2	59	9	Y	54			152
10	806	N	384	-0-	-422	348	2	36	9	Y	33	2	1	183
11	690	N	-0-	-0-	-690					Y	12			195
12	1209	N	492	-0-	-717	408	2	84	9	Y	76	170	1	101

TOTAL GAS PROD: 7,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 935

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//	97693 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY						
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC			835611									
BOYT HEIRS		WELL #:	RRCID -> 271069	COMPL. DATE 12/06/2012	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12330	- 12378					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			113
			PLUGGED AND ABANDONED		04/07/2016							

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

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681													
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT		WELL #:	6ST	RRCID -> 242695	COMPL. DATE 08/06/2012	TOTAL DEPTH 12930	PERF.12848	- 12910							
01	20336	X	15062	-0-	-5274	-0-	14335	3	727	9	Y	661	953	1	214
02	17416	X	8707	-0-	-8709	-0-	8120	3	587	9	Y	534	175	1	573
03	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	16700	3	894	9	Y	813	894	1	492
04	16470	X	15729	-0-	-741	-0-	12	1	14983	3	Y	667	387	1	772
							734	9							
05	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	182	1	15700	3	Y	679	646	1	805
							747	9							
06	17040	X	15853	-0-	-1187	-0-	231	1	14916	3	Y	642	687	1	760
							706	9							
07	17608	X	16285	-0-	-1323	-0-	135	1	15422	3	Y	662	854	1	568
							728	9							
08	17608	X	15766	-0-	-1842	-0-	126	1	14950	3	Y	627	869	1	326
							690	9							
09	16080	X	14749	-0-	-1331	-0-	136	1	14007	3	Y	551	607	1	270
							606	9							
10	16616	X	12689	-0-	-3927	-0-	27	1	12150	3	Y	465	365	1	370
							512	9							
11	15840	X	12059	-0-	-3781	-0-	54	1	11425	3	Y	527	362	1	535
							580	9							
12	16275	X	12931	-0-	-3344	-0-	12325	3	606	9	Y	551	429	1	657

TOTAL GAS PROD: 174,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,379

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.// 97693 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.// 848681														
HENNDERSON, CATHERINE 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 265077		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254								
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		7409 X	248	-0-	-7161	-0-	248 3			Y	-0-					233
02		6692 X	65	-0-	-6627	-0-	65 3			Y	-0-	175	1			58
03		13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	12907 3	495	9	Y	450	495	1			13
04		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4 1	4792	3	Y	119	69	1			63
							131 9									
05		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	38 1	3280	3	Y	135	128	1			70
							149 9									
06		2610 X	2093	-0-	-517	-0-	31 1	2006	3	Y	51	54	1			67
							56 9									
07		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	46 1	5261	3	Y	178	229	1			16
							196 9									
08		2697 X	2160	-0-	-537	-0-	17 1	2081	3	Y	56					72
							62 9									
09		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	51 1	5325	3	Y	149	164	1			57
							164 9									
10		5518 X	854	-0-	-4664	-0-	2 1	700	3	Y	138	108	1			87
							152 9									
11		5340 X	1246	-0-	-4094	-0-	5 1	1128	3	Y	103	105	1			85
							113 9									
12		5735 X	329	-0-	-5406	-0-	287 3	42	9	Y	38	30	1			93
TOTAL GAS PROD:		39,834				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,417								

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		RRCID -> 204054		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326								
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #: 1														
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	T. A.	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-								

DOC		WELL #: 1		RRCID -> 210190		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	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

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.// 97693 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.// 911874														
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 215907		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	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-								

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260045		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138								
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	T. A.	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-								

HENDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 262547		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 977693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF. 13038 - 13064

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	T. A.		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-					

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ACE PRODUCTIONS 003539
WILLOW SLOUGH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 078114 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152

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-					

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
TATE, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 072452 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340

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	3000	N	2170	-0-	-830	6493	2159 2	11 9	Y	10		129	
02	2800	N	1879	-0-	-921	5572	1879 2		Y	-0-		129	
03	3100	N	2430	-0-	-670	4902	2430 2		Y	-0-		129	
04	3000	N	2025	-0-	-975	3927	2025 2		Y	-0-		129	
05	2046	N	2079	-0-	33	1881	2079 2		Y	-0-		129	
06	3000	N	2145	-0-	-855	1026	2143 2	2 9	Y	2		131	
07	2046	N	688	-0-	-1358	-0-	686 2	2 9	Y	2		133	
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2		Y	-0-		133	
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1910 2	6 9	Y	5		138	
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1657 2	6 9	Y	5		143	
*11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2002 2	17 9	Y	15		158	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		158	
TOTAL GAS PROD:			20,973	TOTAL CONDENSATE PROD:				39					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		//CONT.//		97736 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		//CONT.//		749152										
HEBERT & BROUSSARD A		WELL #:		2	RRCID ->	195884	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8197 -	8222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	709	2	9	9	N	8		112	
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-		112	
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-		112	
04	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-		112	
05	682 N	683	-0-	1	-0-	683	2			N	-0-		112	
06	780 N	705	-0-	-75	-0-	704	2	1	9	N	1		113	
07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2090	2	1	9	N	1		114	
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-		114	
09	720 N	645	-0-	-75	-0-	644	2	1	9	N	1		115	
10	868 N	562	-0-	-306	-0-	561	2	1	9	N	1		116	
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	657	2	7	9	N	6		122	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		122	
TOTAL GAS PROD:		8,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8035 -		8042	
WHITE ESTATE -A-		WELL #:		8		12/06/1982		8700		8035		-		8042	
01	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-									

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)		97736 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152													
HEBERT & BROUSSARD -A-		WELL #:		2		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 8267 -		8277	
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-									

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
 WHITE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 008779 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256

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	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-

WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384

01	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-

WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273

01	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-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1)		97736 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152											
TATE, R. R.		WELL #: 2		RRCID -> 132297		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8288 - 8313			
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	23	-0-	23	23	23	4		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	23	-0-	23	46	23	4		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	23	-0-	23	69	23	4		Y	-0-			-0-
04	94 R	25	-0-	-69	-0-	25	4		Y	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	4		Y	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	4		Y	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	4		Y	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	4		Y	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	50 N	50	-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:		344		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A)		97736 622		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152											
BARROW, R. J.		WELL #: 18		RRCID -> 206884		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9451 - 9663			
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	734 N	161	-0-	-573	-0-	161	2		Y	-0-			168
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			168
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			168
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			168
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			168
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			168
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			168
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			168
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	2		Y	-0-			168
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2		Y	-0-			168
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			168
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			168
TOTAL GAS PROD:		1,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B)		97736 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152											
BARROW, R. J.		WELL #: 17		RRCID -> 179197		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 9610 - 9620			
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	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) //CONT.// 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
 BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

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

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 10570 - 10580

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					110
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					110
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12			
01	815 N	193	-0-	-622	-0-	193	2	Y	-0-					59
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-					59
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-					59
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-					59
05	155 N	186	-0-	31	-0-	186	2	Y	-0-					59
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-					59
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-					59
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-					59
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-					59
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	Y	-0-					59
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-					59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					59
TOTAL GAS PROD: 1,945														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (13300)		97736 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023											
BARROW RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 169411		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-					

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 279195		COMPL. DATE 01/08/2017		TOTAL DEPTH 13140 PERF.12790 - 12794					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	121	-0-	-127	-0-	121	2		N	-0-			-0-
02	196 N	89	-0-	-107	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2		N	-0-			-0-
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		964				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANNA LEE GU		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 282765		COMPL. DATE 05/21/2017		TOTAL DEPTH 14453 PERF.13782 - 13799					
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	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	N	-0-		1
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	1		N	-0-			1
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-		1
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	1	1	57	2	N	-0-		1
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-		1
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-		1
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-		1
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-		1
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	N	7	6 1	2
						8	9						
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	N	-0-		2
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			2
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		641				TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

OIL AND GAS DIVISION

WILSON CREEK (FRIO 10400)		97863 485		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA							
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
BUCKEYE		WELL #: 1		RRCID -> 057730		COMPL. DATE 02/07/1974		TOTAL DEPTH 16937		PERF.10413 - 10436					
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-				100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C)		97863 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
RODEO RESOURCES, L.L.C.		723590													
STODDARD		WELL #: 1		RRCID -> 254812		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11105		PERF. 9958 - 10026					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WIND HILL (TAYLOR)		97908 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON							
SANDEL OPERATING COMPANY		747534													
BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 110309		COMPL. DATE 04/11/1984		TOTAL DEPTH 11194		PERF.11048 - 11066					
01	4557 X	4300	-0-	-257	-0-	4212	2	88	9	N	80	180	1		115
02	4116 X	2014	-0-	-2102	-0-	2000	2	14	9	N	13				128
03	4557 X	2942	-0-	-1615	-0-	2902	2	40	9	N	36				164
04	4380 X	3629	-0-	-751	-0-	3612	2	17	9	N	15				179
05	4402 X	3330	-0-	-1072	-0-	3312	2	18	9	N	16				195
06	4170 X	2296	-0-	-1874	-0-	2264	2	32	9	N	29				224
07	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4553	2	44	9	N	40	1	8		263
08	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4373	2	19	9	N	17	163	1		117
09	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4213	2	6	9	N	5				122
10	4557 X	4364	-0-	-193	-0-	4312	2	52	9	N	47				169
11	4410 X	3591	-0-	-819	-0-	3540	2	51	9	N	46	1	8		214
*12	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4541	2	86	9	N	78	178	1	1 8	113
TOTAL GAS PROD:		44,301				TOTAL CONDENSATE PROD:		422							

OIL AND GAS DIVISION

WINNIE, N. (MIOCENE 6600)		98085 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
KAHLA-JONES		WELL #: 2D		RRCID -> 273540		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 3394		PERF. 2392 - 3272	
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	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-					

WITHERS, NORTH		98290 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
PIERCE ESTATES, INC.		WELL #: 17		RRCID -> 106819		COMPL. DATE 08/14/1983		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5256 - 5265	
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-					

WITHERS, NORTH (-A- SAND)		98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
PIERCE ESTATES		WELL #: C232		RRCID -> 233274		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 4356 - 4376	
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	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

WITHERS, NORTH (-A- SAND)		//CONT.//		98290 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560											
PIERCE ESTATES		WELL #:		C244	RRCID ->	258681	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5145 - 5152			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	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-

WITHERS, NORTH (-F-)		98290 284		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560												
PIERCE ESTATES		WELL #:		C232	RRCID ->	192264	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	5503 - 5506		
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-

SHOCO PRODUCTION LLC		778196										
LHA		WELL #:		1	RRCID ->	205482	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5639 - 5640
01	19169	3737	-0-	-15432	-0-	3737	2		N	-0-		144
02	5912	3236	-0-	-2676	-0-	3236	2		N	-0-		144
03	5780	3200	-0-	-2580	-0-	3200	2		N	-0-		144
04	600	3515	-0-	2915	-0-	3515	2		N	-0-		144
05	4775	1240	-0-	-3535	-0-	1240	2		N	-0-		144
06	1900	1250	-0-	-650	-0-	1250	2		N	-0-		144
07	620	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		144
08	620	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		144
09	600	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		144
10	620	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		144
11	600	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		144
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144

TOTAL GAS PROD: 16,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WITHERS, NORTH (MARG. 1) 98290 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE ESTATES WELL #: 94 RRCID -> 115264 COMPL. DATE 02/13/1985 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5240 - 5250

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

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

PIERCE ESTATES INC. WELL #: 57 RRCID -> 120080 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5274 - 5279

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

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

WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000) 98290 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE EST. INC. WELL #: 43A RRCID -> 008820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

OIL AND GAS DIVISION

ELLJAH GREEN (WILCOX 10)		98360 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 3 T		RRCID -> 283360		COMPL. DATE 08/02/2017		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9882 - 9892			
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 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
02		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
03		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
04		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
05		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
07		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
08		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
09		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
11		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		134
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)		98428 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255									
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 1		RRCID -> 218323		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804			
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-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARRETT, W. D. GU		98428 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
GARRETT, W. D. GU		846255									
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 3		RRCID -> 236349		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574			
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-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOODRIDGE (HACKBERRY) 98605 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 158637 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 9022

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

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 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-								

WYLIE 99035 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 B & B OIL, INC. 039791
 WINTERMAN WELL #: 1 RRCID -> 215966 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WYLIE (FRIO 3700) 99035 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
WITTER, ANNIE S. WELL #: 1 RRCID -> 160178 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706

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

WYLIE (FRIO 3885) 99035 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
THEUMAN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 110196 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901

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

WYLIE (FRIO 3925) 99035 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
HALEY WELL #: 1 RRCID -> 210785 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915

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

WYLLIE (FRIO 3925)		//CONT.//		99035 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
KONANTZ, RONALD J. INC.				474900							
WITTER S ANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	111175	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 3450 - 3482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MOSAIC OIL LLC				589978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
THOMAS											
		WELL #:		1	RRCID ->	178967	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4039 - 4043
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	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-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)				99334 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
JACINTOPOINT		WELL #:		1	RRCID ->	184018	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	12355	PERF.10590 - 11732
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	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-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169																	
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		59582 X	58312	-0-	-1270	-0-	310	1	56953	2	N	954	905	1	2	8	219
							1049	9									
02		53816 X	40868	-0-	-12948	-0-	221	1	39771	2	N	796	672	1	2	8	341
							876	9									
03		60047 X	49340	-0-	-10707	-0-	310	1	48298	2	N	665	684	1	1	8	321
							732	9									
04		58110 X	40048	-0-	-18062	-0-	300	1	39107	2	N	583	741	1	1	8	162
							641	9									
05		59272 X	50709	-0-	-8563	-0-	310	1	49599	2	N	727	713	1	2	8	174
							800	9									
06		56430 X	48448	-0-	-7982	-0-	300	1	47301	2	N	770	517	1	3	8	424
							847	9									
07		49204 X	49204	-0-	-0-	-0-	310	1	48111	2	N	712	866	1	1	8	269
							783	9									
08		51153 X	51153	-0-	-0-	-0-	307	1	49941	2	N	823	720	1	3	8	369
							905	9									
09		49080 X	45077	-0-	-4003	-0-	300	1	44247	2	N	482	538	1	1	8	312
							530	9									
10		50716 X	NO RPT	-0-	-50716	-0-					N	NO RPT					312
11		48450 X	NO RPT	-0-	-48450	-0-					N	NO RPT					312
12		51150 X	NO RPT	-0-	-51150	-0-					N	NO RPT					312
TOTAL GAS PROD:			433,159			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,512								

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953																	
01		93434 X	90933	-0-	-2501	-0-	310	1	89469	2	N	1049	1225	1	1	8	172
							1154	9									
02		84980 X	70822	-0-	-14158	-0-	221	1	69543	2	N	962	704	1	1	8	429
							1058	9									
03		109864 X	109864	-0-	-0-	-0-	310	1	108553	2	N	910	1141	1	1	8	197
							1001	9									
04		90210 X	79262	-0-	-10948	-0-	300	1	78007	2	N	868	735	1	1	8	329
							955	9									
05		100776 X	100776	-0-	-0-	-0-	310	1	99356	2	N	1009	1063	1	1	8	274
							1110	9									
06		96244 X	96244	-0-	-0-	-0-	300	1	94515	2	N	1299	1071	1	1	8	501
							1429	9									
07		99294 X	99294	-0-	-0-	-0-	310	1	97895	2	N	990	1260	1	1	8	230
							1089	9									
08		99480 X	99480	-0-	-0-	-0-	310	1	97937	2	N	1121	1239	1	2	8	110
							1233	9									
09		99567 X	99567	-0-	-0-	-0-	300	1	98147	2	N	1018	920	1	1	8	207
							1120	9									
10		96503 X	NO RPT	-0-	-96503	-0-					N	NO RPT					207
11		93390 X	NO RPT	-0-	-93390	-0-					N	NO RPT					207
12		96503 X	NO RPT	-0-	-96503	-0-					N	NO RPT					207
TOTAL GAS PROD:			846,242			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,226								

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)		//CONT.//		99334 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRIS		
ETOCO, L.P.				255133								
HOUSTON, SAM UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185740	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	7300 - 7350
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-

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.)				99392 550	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARDIN		
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000								
BLACK STONE MINERALS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	180363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	6294 - 6389

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-

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300)				99395 140	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARDIN		
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000								
BLACK STONE MINERALS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	207570	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	9580 - 9617

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-

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN) 99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
BISHOP, PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
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-												

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
TREADWAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

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

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
JOHNSON, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95												
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95												
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95												
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95												
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95												
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95												
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95												
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95												
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95												
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95												
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95												
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95												
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2005																									
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

ZAPORAH (WILCOX) //CONT.// 99669 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC //CONT.// 072716
 JACKSON, H. WELL #: RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
		PLUGGED AND ABANDONED		12/27/2004							

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

GIBSON, E. V. ET AL WELL #: RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
		PLUGGED AND ABANDONED		02/04/2005							

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

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 RUNNELS WELL #: 1 RRCID -> 283961 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9756 - 9792

01	33573 #	29099	-0-	-4474	-0-	28106	3	993	9	N	903	1116	1	189
02	32872 #	22324	-0-	-10548	-0-	21627	3	697	9	N	634	553	1	270
03	34317 #	30063	-0-	-4254	-0-	29389	3	674	9	N	613	554	1	329
04	33210 #	23056	-0-	-10154	-0-	22366	3	690	9	N	627	720	1	236
05	32984 #	21746	-0-	-11238	-0-	21000	3	746	9	N	678	720	1	194
06	29100 #	25113	-0-	-3987	-0-	24447	3	666	9	N	605	555	1	244
07	30070 #	27983	-0-	-2087	-0-	27264	3	719	9	N	654	552	1	346
08	32322 R	32322	-0-	-0-	-0-	31330	3	992	9	N	902	905	1	343
09	31234 R	31234	-0-	-0-	-0-	30726	3	508	9	N	462	731	1	74
10	31952 R	31952	-0-	-0-	-0-	31220	3	732	9	N	665	366	1	373
11	31290 #	28674	-0-	-2616	-0-	28041	3	633	9	N	575	719	1	229
12	32333 #	24699	-0-	-7634	-0-	24245	3	454	9	N	413	371	1	271

TOTAL GAS PROD: 328,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,731

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)														
JAMEX, INC.														
PRENSLEY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852														
M	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	731 N	731	-0-	-0-	-0-	203	1	528	2	N	-0-			177
02	364 N	135	-0-	-229	-0-	19	1	116	2	N	-0-			177
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	36	1	73	2	N	-0-			177
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			177
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			177
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			177
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	199	1	335	2	N	58			235
						64	9							
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	111	1	236	2	N	21			256
						23	9							
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	140	1	154	2	N	-0-			256
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
TOTAL GAS PROD:		2,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		79								

LEYENDECKER														
WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOGATTO														
WELL #: 1 RRCID -> 178278 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123														
01	3100 N	3254	-0-	154	154	872	1	2272	2	N	100			195
						110	9							
02	1449 N	1295	-0-	-154	-0-	170	1	1062	2	N	57	191	1	60
						63	9						8	
03	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	655	1	1342	2	N	113			173
						124	9							
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	91	1	1345	2	N	55	190	1	38
						61	9							
05	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	37	1	1198	2	N	77	1	8	114
						85	9							
06	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	536	1	827	2	N	35			149
						39	9							
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			149
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	47	1	8	195
09	150 X	114	-0-	-36	-0-	37	1	63	2	N	13	178	1	30
						14	9							
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	42	1	88	2	N	-0-			30
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	72	1	78	2	N	-0-			30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		11,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		497								

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)		//CONT.// 99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659										
LEYENDECKER-CULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186				
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-			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135	7	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-				

LEYENDECKER		WELL #: 2		RRCID -> 187651		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9624 - 9844				
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 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-				